



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Утверждаю
Начальник
ГУ РЭК Тверской области**

_____ **К.В. Седов**

**ПРОТОКОЛ № 44
заседания Правления
ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области**

29 декабря 2017 года

г. Тверь,
проспект Победы, 53

Присутствовали:

К.В. Седов – председатель Правления
Е.О. Никитин – заместитель председателя, член Правления
В.И. Маклаков – член Правления
Л.Н. Рязанова – член Правления
Е.В. Шамонина – член Правления
Е.Г. Шурмина – член Правления
Н.Н. Сандул – секретарь правления

Отсутствовали:

Е.Ю. Гордейчик – член Правления (по вопросам э/э)
Л.В. Посохова – член Правления

Кворум имеется

Приглашенные: Явочный лист прилагается.

Повестка дня:

1. Об утверждении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков Тверской области на 2018 год.

2. О внесении изменений в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2014 № 444-нп.

Установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год:

2.1. МУП «Тверьгорэлектро»;

2.2. Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»;

2.3. филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго»;

- 2.4. ООО «Коминформ»;
- 2.5. АО «ВНИИСВ»;
- 2.6. АО «Инженерно-инвестиционная компания»;
- 2.7. ООО «Опора»;
- 2.8. МУП города Удомля «Горэлектросеть»;
- 2.9. ООО «Районные электрические сети»;
- 2.10. ООО «Региональная сетевая организация»;
- 2.11. ООО «ЭнергоПром»;
- 2.12. Бежецкое муниципальное предприятие городских электрических и тепловых сетей.

3. О внесении изменений в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 30.10.2017 № 172-нп «Об утверждении изменений на 2018-2019 годы в инвестиционную программу ООО «Опора» в границах Тверской области на 2017-2019 годы».

4. Об утверждении долгосрочных параметров на услуги по передаче электрической энергии для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на период 2018 – 2022 годы.

5. Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые на территории Тверской области потребителям на 2018 год.

6. О внесении изменений в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2017 № 436-нп «О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 18.12.2015 № 383-нп».

7. О внесении изменений в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 23.08.2012 № 338-нп «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по холодному и горячему водоснабжению в жилых помещениях при отсутствии коллективного (общедомового) и индивидуальных приборов учета для потребителей Тверской области».

ПО ПЕРВОМУ ВОПРОСУ: об утверждении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков Тверской области на 2018 год.

ПО ВОПРОСУ: об утверждении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков Тверской области на 2018 год – филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

В целях установления сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» (далее - Тверьэнерго) представило в ГУ РЭК Тверской области в дополнение к тарифной заявке от 28.04.2017 № 3164 представило расчет сбытовых надбавок в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – МУ № 1544/17) (вх. № 8044 от 30.11.2017).

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17 ноября 2016 года № 1214 статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности АО «Транссервисэнерго» присвоен территориальной сетевой организации ПАО «МРСК Центра» с 01.12.2016 года.

В связи с наступлением обстоятельств, предусмотренных абзацем четвертым пункта 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», дальнейшее снабжение потребителей электрической энергией в г. Нелидово, г. Западная Двина, г. Андреаполь, г. Торопец акционерным обществом «Транссервисэнерго» ОГРН 1037700058417, ИНН

7710430593, КПП 773601001, юридический адрес: 119296, г. Москва, Ленинский проспект, д.64А (далее – АО «Транссервисэнерго») - не представляется возможным.

В связи с отказом АО «Транссервисэнерго» от осуществления функций гарантирующего поставщика в отношении потребителей в г. Нелидово, г. Западная Двина, г. Андреаполь, г. Торопец, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17.11.2016 № 1214 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации» публичному акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (далее ПАО «МРСК Центра») присвоен статус гарантирующего поставщика с 1 декабря 2016 года.

С целью обеспечения перехода с 01.12.2016 потребителей АО «Транссервисэнерго» на обслуживание к ПАО «МРСК Центра» в соответствии с разделом II Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 442 от 04.05.2012, ГУ РЭК Тверской области 19.11.2016 в официальном печатном органе газете «Тверская жизнь», выпуск № 135 (28.330) было опубликовано извещение о смене гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Транссервисэнерго». Аналогичное сообщение размещено на официальном сайте ГУ РЭК Тверской области в сети Интернет по адресу: <http://рэк.тверскаяобласть.рф>.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию о предложении размера цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Согласно пункту 10(2) Стандартов раскрытия информации, указанная в [подпункте «г» пункта 9](#) информация подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемой Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, - за 10 дней до предоставления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

Исходя из пункта 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию, в порядке, установленном Стандартами раскрытия, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представленному в орган регулирования.

Филиал «Тверьэнерго» опубликовало на своем официальном сайте информацию, указанную в [подпункте «г» пункта 9](#) Стандартов раскрытия информации, в срок за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней. ГУ РЭК Тверской области письмом от 10.05.2017 № 1170 направило извещение о том, что распоряжением от 10.05.2017 № 12-Р/Э открыто дело об установлении сбытовых надбавок на 2018 год.

В соответствии с предложением Тверьэнерго плановая необходимая валовая выручка на ведение сбытовой деятельности в 2018 году, рассчитанная в соответствии с МУ № 1544/17 составляет **118512,76 тыс. рублей.**

Приказом ГУ РЭК Тверской области от 29.12.2017 № 382-нп «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков тверской области на 2017 год» для филиала «Тверьэнерго» были установлены сбытовые надбавки на 2017 год:

Наименование гарантирующего поставщика в Тверской области	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
	руб./кВтч	
	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3
филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	0,10034	0,27677

Наименование гарантирующего поставщика в Тверской области	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему потребители	
	руб./кВтч	
	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3
филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	0,31692	0,27122

Наименование организации в Тверской области	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) ¹							
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
	Менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		Не менее 10 МВт	
	проценты		проценты		проценты		проценты	
	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9
филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	17,20	17,03	15,81	15,65	10,77	10,66	6,25	6,18

Наименование организации в Тверской области	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K ^{рег})	
	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3
филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	0,54	0,49

Экономически обоснованными на 2017 год были признаны затраты на осуществление функций сбыта Тверьэнерго, в размере **30 408,74 тыс. рублей.**

1. Общая характеристика Общества.

В связи с отказом АО «Транссервисэнерго» от осуществления функций гарантирующего поставщика в отношении потребителей в г. Нелидово, г. Западная Двина, г. Андреаполь, г. Торопец, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17.11.2016 № 1214 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации» публичному акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (далее ПАО «МРСК Центра») присвоен статус гарантирующего поставщика с 1 декабря 2016 года.

Приказом Минэнерго России от 30.11.2017 № 1138 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации» филиал ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» продолжит исполнять функции ГП до 1 декабря 2018 года.

Расчет экономически обоснованного размера затрат, относимых на услуги по сбыту электрической энергии на 2018 год произведен ГУ РЭК Тверской области в соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

При проведении экспертизы специалисты ГУ РЭК по Тверской области руководствовались следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 4.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»;
- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год, утвержденным приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП;
- Прогнозом социально-экономического развития РФ Минэкономразвития РФ на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов;
- Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э.

2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2018 год, подтверждена личной подписью руководителя и печатью организации.

3. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

Расчет размера затрат, относимых на услуги по сбыту электрической энергии на 2018 год произведен Тверьэнерго в соответствии с Правилами государственного регулирования и

применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

4. Анализ финансового состояния филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»

Оценка финансового состояния организации не может быть произведена по причине отсутствия отчетной информации по данному виду деятельности, так как функции гарантирующего поставщика переданы с 01.12.2016 года.

4.1. Описание предприятия

С 31 марта 2008 года Тверьэнерго является филиалом ПАО «МРСК Центра». МРСК Центра – ведущая электросетевая компания России. Компания ведет бизнес на территории 11 областей Центральной части России, обеспечивая электроэнергией население, крупные промышленные компании и предприятия транспорта и сельского хозяйства, социально значимые объекты, осуществляя технологическое присоединение новых потребителей к электрическим сетям.

Основным видом деятельности Организации является оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим Организации на праве собственности или ином законном основании, с диапазоном напряжения 110-0,4 кВ. Объекты размещены на территории Тверской области.

Согласно представленным данным – передача электроэнергии, продажа электроэнергии для филиала «Тверьэнерго» является основным видом экономической деятельности (код ОКВЭД 40.10.2).

В соответствии пунктом 6 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» – субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов, продукции, доходов и расходов.

5. Анализ основных производственных показателей филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

Основными потребителями электрической энергии в зоне деятельности гарантирующего поставщика являются: население, бюджетные потребители, энергосбытовые компании, приобретающие электрическую энергию с целью ее дальнейшей реализации потребителям, прочие потребители.

В соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2018 год, утвержденным Приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП по Тверской области, объем электрической энергии, приобретаемой для реализации потребителям по группам потребителей следующий:

Структура полезного отпуска электрической энергии потребителям в 2018 году представлена в таблице 1.

таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017			2018		
			ИТОГО	1 п/г	2 п/г	ИТОГО	1 п/г	2 п/г

1.	Объем потребления электрической энергии, предусмотренный сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования	кВт.ч	144 000 000	74 920 000	69 080 000	139 523 100	71 033 500	68 489 600
	в т.ч.							
1.1.	Объем потребления электрической энергии населением, указанный в сводном прогнозном балансе ГП на расчетный период регулирования	кВт.ч	48 980 000	25 130 000	23 850 000	48 444 600	24 747 500	23 697 100
	<i>Доля объема потребления электрической энергии населением в потреблении электрической энергии k-го ГП</i>		0,34014	0,33542	0,34525	0,347	0,348	0,346
1.2.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители»	кВт.ч	58 033 480	30 712 566	27 320 914	52 342 077	26 790 706	25 551 371
	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	кВт.ч	36 490 972	19 350 423	17 140 549	42 950 352	21 978 206	20 972 146
	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	кВт.ч	8 182 483	4 338 279	3 844 204	9 151 725	4 689 498	4 462 227
	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	кВт.ч	13 360 025	7 023 864	6 336 161	240 000	123 002	116 998
	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	кВт.ч						
1.3.	Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями в расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом	кВт.ч	36 986 520	19 077 434	17 909 086	38 736 423	19 495 294	19 241 129
2.	Объем потребления электрической мощности, предусмотренный сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования (с 6%-ым резервом)	кВт	20 394	20 908	19 880	19 487,4	19 778,9	19 196,0
	в т.ч.							
2.1.	Объем потребления электрической мощности населением, указанный в сводном прогнозном балансе ГП на расчетный период регулирования	кВт	6 642	6 805	6 480	6 462,6	6 602,4	6 322,9
2.2.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители»	кВт	13 752	14 103	13 400	13 024,8	13 176,6	12 873,1

6. Анализ экономической обоснованности статьи «расходы на производство и реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль» филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2018 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2017 № 1016 «О частичном изменении некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» на период с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г. устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов на уровне сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, установленных на 31 декабря 2017 г. соответственно для населения и приравненных к нему категорий потребителей, сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, и для группы (подгрупп) «прочие потребители» (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в том числе в случае установления сбытовых надбавок для группы (подгрупп) «прочие потребители» в виде формулы.

Сбытовые надбавки устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);
- прочие потребители.

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Сбытовые надбавки ГП для каждой из групп (подгрупп) потребителей устанавливаются региональными регулирующими органами в рублях за киловатт-час (далее – руб./кВт*ч) без учета налога на добавленную стоимость. При расчетах потребителей (покупателей) с ГП налог на добавленную стоимость учитывается дополнительно.

Сбытовые надбавки ГП для населения рассчитываются к объемам электрической энергии, учтенным в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс) на расчетный период регулирования. Объемы электрической энергии, к которым рассчитываются сбытовые надбавки ГП для прочих потребителей и сетевых организаций, определяются исходя из объемов электрической энергии, учтенных в сводном прогнозном балансе.

Для расчета сбытовой надбавки электрической энергии на 2018 год принимались во внимание только экономически обоснованные расходы, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами РФ, а также данные прогноза Минэкономразвития, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации в октябре 2017 года:

- индекс потребительских цен (для определения состава расходов по оплате труда и социальным выплатам) – 2018/2017 - 103,7%, 2017/2016 – 103,9 %;

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний, если эталонная выручка ГП на 2018 год, определяемая суммированием эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения, определяемой в соответствии с разделом III настоящих Методических указаний, эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей всех подгрупп (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяемой в соответствии с разделом IV настоящих Методических указаний, эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций, определяемой в соответствии с разделом V настоящих Методических указаний, на соответствующий год без учета недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период действия ранее утвержденных сбытовых надбавок, превышает необходимую валовую выручку, определенную суммированием необходимой валовой выручки для целей расчета сбытовых надбавок для населения, прочих потребителей всех подгрупп (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) и сетевых организаций, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний, то необходимая

валовая выручка ГП определяется путем поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП.

График поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП утверждается высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) и предусматривает ежегодное увеличение доли эталонной выручки ГП в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика в течение (не более) 3 лет, начиная с 2018 года.

График поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП формируется исходя из индекса изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки) не менее индекса потребительских цен, увеличенного на четыре процентных пункта, ежегодно.

График поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП утверждается по форме в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям.

На 2020 год расчет сбытовых надбавок ГП осуществляется исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.

Под базовым периодом регулирования понимается год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

В соответствии с пунктом 10 МУ № 1554/17 эталонная выручка ГП определяется на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;
- сетевые организации.

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются в соответствии с МУ № 1554/17:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталоны затрат ГП;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

К инвестиционным проектам, включаемым в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, предъявляются требования эффективности, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики,

утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

разницей между бытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и бытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления бытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении бытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

В соответствии с пунктом 13 МУ № 1554/17 при определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

1. Порядок определения группы масштаба деятельности ГП

Группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого периода регулирования (i) в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле:

$$n_i^{\text{приведенное}} = 0,04 \cdot n_i^{\text{нас город}} + 0,04 \cdot n_i^{\text{нас сел}} + n_i^{\text{ИКУ}} + n_i^{\text{нас иные}} + n_{\text{менее 670 кВт}, i}^{\text{пп}} + n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}, i}^{\text{пп}} + n_{\text{не менее 10 МВт}, i}^{\text{пп}} + n_i^{\text{сет}},$$

где:

$n_i^{\text{нас город}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к

группе «население, проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_i^{\text{нас сел}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к

группе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_i^{\text{ИКУ}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе

«исполнители коммунальных услуг», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_i^{\text{нас иные}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к

группе «иные потребители, относящиеся к населению», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{\text{менее 670 кВт}, i}^{\text{пп}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с

потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «менее 670 кВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}, i}^{\text{пп}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП

с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «от 670 кВт до 10 МВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{\text{не менее 10 МВт}, i}^{\text{пп}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с

потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «не менее 10 МВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_i^{\text{сет}}$ – количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями,

определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов в расчетном периоде i , шт.

Приведенное количество точек поставки используется только для целей определения группы масштаба деятельности ГП.

1. Группа масштаба деятельности ГП определяется в зависимости от приведенного количества точек поставки в соответствии с Таблицей.

Группы масштаба деятельности ГП

Группа масштаба деятельности ГП	Приведенное количество точек поставки, шт.
первая	до 11 300
вторая	от 11 301 до 22 700
третья	от 22 701 до 45 300
четвертая	от 45 301 до 90 700
пятая	от 90 701 до 181 300
шестая	от 181 301 до 272 000
седьмая	от 272 001 до 377 800
восьмая	от 377 801 до 528 900
девятая	от 528 901 до 755 600
десятая	от 755 601

Гарантирующий поставщик филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» представил следующие данные по количеству точек поставки, таблица 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование группы потребителей	Условные обозначения	Кол-во точек поставки
1	Население и приравненные к нему категории потребителей всего, в том числе:		30 491
1.1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	$n_i^{\text{нас город}}$	28 579
1.2.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	$n_i^{\text{нас сел}}$	1 013
1.3.	Исполнители коммунальных услуг	$n_i^{\text{ИКУ}}$	834

1.4.	Иные потребители, приравненные к населению	$n_i^{(насл. иные)}$	65
2.	Прочие потребители		2 788
2.1.	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	$n_{(менее\ 670\ кВт, i)}^{пп}$	2 787
2.2.	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	$n_{(от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, i)}^{пп}$	1
2.3.	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$n_{(не\ менее\ 10\ МВт, i)}^{пп}$	0
3.	Сетевые организации	$n_i^{сет}$	36
	ИТОГО		33 315

По вышеуказанной формуле определяем группу масштаба деятельности гарантирующего поставщика:

	Группа масштаба деятельности гарантирующего поставщика	первая
$n_i^{приведенное}$	$0,04 \cdot n_i^{(насл. город)} + 0,04 \cdot n_i^{(насл. сел)} + n_i^{ИКУ} + n_i^{(насл. иные)} + n_{(менее\ 670\ кВт, i)}^{пп} + n_{(от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, i)}^{пп} + [n_{(не\ менее\ 10\ МВт, i)}^{пп} + n_i^{сет}]$	4906,68

2. Эталоны затрат гарантирующего поставщика для масштаба деятельности:

№ п/п	Тверская область	Оплата труда, руб./1 ТП	Содержание помещений, руб./1 ТП	Печать и доставка документов, руб./1 ТП	Организация работы колл-центров, руб./1 ТП	Организация сбора и обработки показаний ПУ, руб./1 ТП	Обеспечение возможности внесения платы без комиссии, руб./1 ТП	Накладные расходы, руб./1 ТП
		первая	первая	первая	первая	первая	первая	первая
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	257,60	78,69	56,64	87,21	27,96	126,34	93,59
2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	367,20	106,63	74,41	87,21	111,95	95,23	134,70
3	Исполнители коммунальных услуг	11 752,45	1 416,92	532,00	-	-	-	2 206,32
4	Иные потребители, приравненные к населению	12 895,16	1 721,05	2 083,19	-	-	-	2 765,32
5	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	13 066,31	1 664,80	1 318,60	-	-	-	2 633,53
6	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	12 223,06	1 557,36	1 233,50	-	-	-	2 463,57
7	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств свыше 10 МВт	10 767,74	1 371,94	1 086,64	-	-	-	2 170,25
8	Сетевые организации	12 000,16	2 344,18	692,13	-	-	-	4 031,14

3. Расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика «Тверьэнерго» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» на 2018 год.

В случаях, предусмотренных пунктами 7 и 8 МУ № 1554/17, необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

$$НВВ_i^{нас} = ЭОЗ_i^{нас} \cdot d_i^{мэоз} + ЭВ_i^{нас} \cdot d_i^{эв} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас}, \quad (4)$$

где:

$ЭОЗ_i^{нас}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), определенная методом экономически обоснованных затрат в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний;

$d_i^{мэоз}$ – доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), устанавливаемая в соответствии с пунктами 7 или 8 настоящих Методических указаний;

$d_i^{эв}$ – доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), определяемая по формуле:

$$d_i^{эв} = 1 - d_i^{мэоз}; \quad (5)$$

$ЭВ_i^{нас}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), рассчитываемая в соответствии с пунктом 23 настоящих Методических указаний, руб.;

$НР_i^{нас}$ – неподконтрольные расходы ГП, относимые на население, определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 настоящих Методических указаний;

$Рез_{i-2}^{нас}$ – недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 28 настоящих Методических указаний.

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» на расчетный период регулирования, соответствующий 2018 году, определяемая методом экономически обоснованных затрат, рассчитывается по следующей формуле:

$$ЭОЗ_{2018}^{нас} = (НВВ_{2017}^{нас} - Ам_{2017}^{нас} - Н_{2017}^{нас} - П_{2017}^{квл нас} - Рез^{нас}) \cdot ИПЦ_{2018} \cdot 0,9, \quad (84)$$

где:

$НВВ_{2017}^{нас}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки ГП для населения и приравненных к нему категорий потребителей, учтенная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовой надбавки ГП для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год, руб.;

$Ам_{2017}^{нас}$ – расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовой надбавки ГП для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год, руб.;

$Н_{2017}^{нас}$ – расходы на уплату налогов, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовой надбавки ГП для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год, руб.;

$П_{2017}^{квл нас}$ – расходы на капитальные вложения из прибыли в соответствии с инвестиционной программой ГП, утвержденной в установленном порядке органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовой надбавки ГП для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год, руб.;

$Рез^{нас}$ – недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего поставщика, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовой надбавки ГП для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год, руб.;

$ИПЦ_{2018}$ – индекс потребительских цен на 2018 год в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития, выраженный в процентах.

Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

$$\begin{aligned} \text{ЭВ}_{i}^{\text{нас}} = & \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_i^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_{i+} + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_i^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_{i+} \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_i^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_{i+} + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_i^{\text{нас иные}} \cdot \text{ИПЦ}_{i+} + \% \text{Заем}_{i}^{\text{нас}} + \text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} \\ & + \text{РПП}_{i}^{\text{нас}}. (7) \end{aligned}$$

1. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», утвержденные на 2017 год составили 14433,875 тыс.руб. Экономически обоснованная валовая выручка «Тверьэнерго» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» на 2018 год составит **13470,202 тыс.руб.**

ЭОЗ нас 2017_Утв	14432,875
Ам нас 2017	0
Н нас 2017	0
Пквл нас 2017	0
Рез нас 2017	0
ЭОЗ нас 2017_МУ 84	14432,875
ЭОЗ нас 2018	13470,202

2. Расчет эталонной выручки филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» 2018 год:

Таблица. Расчет эталонной выручки с учетом постоянных компонентов:

№ п/п	Постоянные компоненты эталона затрат ГП	ед. измер.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	ИТОГО
1	Постоянный компонент эталона затрат ГП на оплату труда	руб.	7 932 081,92	400 780,35	10 560 604,22	903 096,99	19 796 563,49
2	Постоянный компонент эталона затрат ГП на содержание помещений	руб.	2 423 041,64	116 381,29	1 273 226,55	120 531,66	3 933 181,14
3	Постоянный компонент эталона затрат ГП на печать и доставку документов	руб.	1 744 072,67	81 214,78	478 048,53	145 893,70	2 449 229,68
4	Постоянный компонент эталона затрат ГП на организацию работы колл- центров	руб.	2 685 391,56	95 185,33	0,00	0,00	2 780 576,89
5	Постоянный компонент эталона затрат ГП на организацию сбора и обработки показаний ПУ	руб.	860 951,13	122 187,80	0,00	0,00	983 138,93
6	Постоянный компонент эталона затрат ГП на обеспечение возможности внесения платы без комиссии	руб.	3 890 292,04	103 938,76	0,00	0,00	3 994 230,80
7	Постоянный компонент эталона затрат ГП на накладные расходы	руб.	2 881 846,07	147 018,28	1 982 571,49	193 665,85	5 205 101,69
	ИТОГО	руб.	22 417 677,03	1 066 706,59	14 294 450,78	1 363 188,21	39 142 022,62

2.1. В соответствии с Методическими указаниями произведен расчет затрат по следующим статьям с учетом переменных компонентов эталона затрат:

Затраты на обслуживание заемных средств.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) $(\% \text{Заем}_i^{\text{нас}})$ в отношении населения рассчитываются по формуле:

$$\% \text{Заем}_i^{\text{нас}} = V_{\%}^{\text{нас}} \cdot \text{ТВ}_{i-1}^{\text{нас}}, \quad (9)$$

$V_{\%}^{\text{нас}}$ - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемый в соответствии с [пунктом 25](#) настоящих Методических указаний, выражаемый в процентах;

$\text{ТВ}_{i-1}^{\text{нас}}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на базовый период регулирования (i - 1) с учетом налога на добавленную стоимость.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет $(V_{\%,i}^{\text{нас}})$, определяется по формуле:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}, \quad (12)$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

Затраты на обслуживание заемных средств с учетом выручки от продажи электрической энергии населению в 2017 году – 149961,17 тыс.руб., ограниченной 1/12, средневзвешенной ключевой ставки 9,15 % составили **1643,32 тыс.руб.**

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам:

$\text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}}$ - определяемые по формуле (10) расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, учитываемые при расчете эталонной выручки на год (i), руб.;

$$\text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} = \min \{ \text{РСД}_{\text{предложГП}}^{\text{нас}}; V_{\text{сд}}^{\text{нас}} \cdot \text{ТВ}_i^{\text{нас}} \}, \quad (10)$$

где:

$\text{РСД}_{\text{предложГП}}^{\text{нас}}$ - величина расходов на формирования резерва по сомнительным долгам, предложенная ГП;

$V_{\text{сд}}^{\text{нас}}$ - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, определяемый в соответствии с [пунктом 26](#) настоящих Методических указаний, выражаемый в процентах;

$\text{ТВ}_i^{\text{нас}}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования (i) с учетом налога на добавленную стоимость, рассчитанная исходя установленных на расчетный период регулирования (i) тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и прогнозных объемов потребления электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, устанавливается в размере полутора процентов (1,5%).

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам с учетом плановой выручки от продажи электрической энергии населению в 2018 году – 148399,88 тыс.руб., с учетом переменного компонента 1,5 % составили **2225,99 тыс.руб.**

Расчетная предпринимательская прибыль ГП.

$\text{РПП}_i^{\text{нас}}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$\begin{aligned} \text{РПП}_i^{\text{нас}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{насГП}}; 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^{12} \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} \cdot \text{Э}_{m,i}^{\text{нас}} + \right. \right. \\ \left. \left. + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{нас город}} \cdot n_i^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{нас сел}} \cdot n_i^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \right. \right. \\ \left. \left. + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_i^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{насиные}} \cdot n_i^{\text{насиные}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \right. \right. \\ \left. \left. + \% \text{Заем}_i^{\text{нас}} + \text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} + \text{НР}_i^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}} \right) \right\} \end{aligned} \quad (11)$$

где:

$\text{РПП}_i^{\text{насГП}}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на население, заявленная ГП, руб.;

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}}$ - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемая по формуле (81), руб./кВт*ч;

$\text{Э}_{m,i}^{\text{нас}}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт*ч.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению без учета стоимости услуг по передаче и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электроэнергии, которая была принята для расчета составляет 95836,18 тыс.руб., с учетом переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование предпринимательской прибыли 1,5 %, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика составляет **1437,54 тыс.руб.**

Неподконтрольные расходы ГП.

Неподконтрольные расходы ГП, включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций.

Неподконтрольные расходы на 2018 год у филиала отсутствуют.

$\text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}}$ - недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 28 настоящих Методических указаний по формуле 13 у «Тверьэнерго» отсутствуют.

Таким образом, эталонная валовая выручка «Тверьэнерго» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» на 2018 год составляет **44 448,9 тыс.руб.**

3. Расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Прочие потребители» на 2018 год.

В случаях, предусмотренных пунктами 7 и 8 МУ № 1554/17, необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Прочие потребители» на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

$$\text{НВВ}_{z,i}^{\text{пп}} = \text{ЭОЗ}_{z,i}^{\text{пп}} \cdot d_i^{\text{мэоз}} + \text{ЭВ}_{z,i}^{\text{пп}} \cdot d_i^{\text{эв}} + \text{НР}_{z,i}^{\text{пп}} + \text{Рез}_{z,i-2}^{\text{пп}}, \quad (60)$$

где:

$\Sigma 03_{z,i}^{пп}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования (i), определенная методом экономически обоснованных затрат в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний;

$d_i^{м303}$ – доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), устанавливаемая в соответствии с пунктами 7 или 8 настоящих Методических указаний;

$d_i^{эв}$ – доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), определяемая по формуле (5);

$\Sigma В_{z,i}^{пп}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования (i), руб.;

$НР_{z,i}^{пп}$ – неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 настоящих Методических указаний, руб.;

$Рез_{z,i-2}^{пп}$ – недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), за период, предшествующий базовому периоду регулирования ($i-2$), рассчитываемые в соответствии с пунктом 46 настоящих Методических указаний.

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования, соответствующий 2018 году, определяемая методом экономически обоснованных затрат, рассчитывается по следующей формуле:

$$\Sigma 03_{z,2018}^{пп} = \Sigma 03_{2017}^{ненас} \cdot \frac{\Sigma_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} \Sigma_{z,2017}^{пп}}{\Sigma_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} \Sigma_{z,2017}^{пп} + \Sigma_{2017}^{\text{пот}}} \cdot \text{ИПЦ}_{2018} \cdot 0,9 \cdot K_{z,2017}, \quad (87)$$

где:

$\Sigma 03_{2017}^{ненас}$ – величина необходимой валовой выручки ГП, установленной на 2017 год, за исключением необходимой валовой выручки ГП на 2017 год, установленной для потребителей, относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая по формуле:

$$\Sigma 03_{2017}^{ненас} = (НВВ_{2017} - АМ_{2017} - Н_{2017} - П_{2017}^{квл} - Рез) - (НВВ_{2017}^{нас} - АМ_{2017}^{нас} - Н_{2017}^{нас} - П_{2017}^{квл\ нас} - Рез^{нас}), \quad (88)$$

где:

$НВВ_{2017}$ – необходимая валовая выручка ГП, учтенная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, руб.;

$АМ_{2017}$ – расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, руб.;

$Н_{2017}$ – расходы на уплату налогов, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, руб.;

$П_{2017}^{квл}$ – расходы на капитальные вложения из прибыли в соответствии с инвестиционной программой ГП, утвержденной в установленном порядке органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, руб.;

$Рез$ – недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего поставщика, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, руб.;

$\Sigma_{2017}^{\text{пот}}$ – объем потерь электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в 2017 году, учтенный при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, кВт*ч;

$\Sigma_{z,2017}^{пп}$ – объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2017 году, учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВт*ч;

$K_{z,2017}$ – коэффициент, определяющий долю необходимой валовой выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в необходимой валовой выручке ГП, учтенной органом исполнительной власти

субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, рассчитываемый по формулам 88-89:

Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Прочие потребители» на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

$$\text{ЭВ}_{z,i}^{\text{пн}} = \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{\text{пн}} \cdot n_{z,i}^{\text{пн}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_{z,i}^{\text{пн}} + \text{РСД}_{\text{уст},z,i}^{\text{пн}} + \text{РПП}_i^{\text{пн}} \cdot d_{z,i}, \quad (62)$$

где:

$\text{ЭВ}_{z,i}^{\text{пн}}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования (i), руб.;

k – количество постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для прочих потребителей, определяемое в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний;

$C_{z,j}^{\text{пн}}$ – постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, руб./шт.;

$n_{z,i}^{\text{пн}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяемое в соответствии с пунктом 13 настоящих Методических указаний, в расчетном периоде регулирования i, шт.;

ИПЦ_i – индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в среднем за год на расчетный период регулирования (i), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле (8);

$\% \text{Заем}_{z,i}^{\text{пн}}$ – расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), руб.

1. Внебюджетные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению (прочим потребителям, сетевым организациям), уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль «Тверьэнерго», утвержденные на 2017 год с учетом расходов на формирование «резерва по сомнительным долгам» составили 15975,87 тыс.руб. Экономически обоснованная валовая выручка «Тверьэнерго» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «население» на 2018 год составит **14910,28 тыс.руб.**

ЭОЗ всего 2017	30 408,74
Ам ненас 2017	0
Н ненас 2017	0
Пквл ненас 2017	0
Рез ненас 2017	0
ЭОЗ ненас 2017_МУ 87	15 975,87
ЭОЗ ненас 2018	14 910,28

Произведем расчет $K_{z,2017}$ - коэффициента, определяющего долю необходимой валовой выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в необходимой валовой выручке ГП, учтенной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, рассчитываемый:

а) в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону "менее 670 кВт", по формуле (88):

$$Kz_{\text{менее 670 кВт}, 2017} = \frac{\sum_{z=\text{менее 150 кВт}}^{\text{от 150 до 670 кВт}} (CH_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}) + \sum_{z=\text{менее 150 кВт}}^{\text{от 150 до 670 кВт}} (CH_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}})}{\sum_{z=\text{менее 150 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} (CH_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}) + \sum_{z=\text{менее 150 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} (CH_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}})}, \quad (88)$$

где:

$CH_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт), на первое полугодие 2017 года, установленная в виде формулы;

$\mathcal{E}(M)_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$

- объем электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП в 1 полугодии 2017 года в интересах прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт), учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, кВт*ч (кВт);

$CH_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт), установленная на второе полугодие 2017 года, руб.;

$\mathcal{E}(M)_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$

- объем электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт), учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП на второе полугодие 2017 года, кВт*ч (кВт);

б) в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), по формуле (89):

$$Kz_{z, 2017} = \frac{CH_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} + CH_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}}{\sum_{z=\text{менее 150 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} (CH_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}) + \sum_{z=\text{менее 150 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} (CH_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}})}, \quad (89)$$

где:

$CH_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на первое полугодие 2017 года, установленная в виде формулы;

$\mathcal{E}(M)_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$

- объем электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 1 полугодии 2017 года, учтенный при установлении сбытовых надбавок на 1 полугодие 2017 года, кВт*ч (кВт);

$CH_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на второе полугодие 2017 года;

$\mathcal{E}(M)_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$

- объем электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), учтенный при установлении сбытовых надбавок на второе полугодие 2017 года, кВт*ч (кВт).

В соответствии с произведенными расчетами: K менее 670 кВт – 0,84, K 670 кВт-10 МВт – 0,16.

Таким образом экономически обоснованные затраты по подгруппам группы «Прочие потребители» и «Сетевые организации» представлены в таблице (тыс.руб.):

ЭОЗ 2017	30 408,74
ЭОЗ нас 2017	14 432,87
ЭОЗ ненас 2017	15 975,87

Э потери	36 986,52
Э менее 670 кВт	44 673,45
Э 670 кВт-10 МВт	13 360,03
Э не менее 10 МВт	0
ЭОЗ потери	5 803,82
ЭОЗ менее 670 кВт	7 652,76
ЭОЗ 670 кВт-10 МВт	1 453,69
ЭОЗ не менее 10 МВт	0,00

Таблица. Расчет эталонной выручки с учетом постоянных компонентов:

№ п/п	Постоянные компоненты эталона затрат ГП	ед. измер.	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств свыше 10 МВт	ИТОГО
1	Постоянный компонент эталона затрат ГП на оплату труда	руб.	39 235 955,23	13 169,65	0,00	39 249 124,88
2	Постоянный компонент эталона затрат ГП на содержание помещений	руб.	4 999 117,45	1 677,97	0,00	5 000 795,41
3	Постоянный компонент эталона затрат ГП на печать и доставку документов	руб.	3 959 536,44	1 329,03	0,00	3 960 865,46
4	Постоянный компонент эталона затрат ГП на накладные расходы	руб.	7 908 052,48	2 654,36	0,00	7 910 706,83
	ИТОГО	руб.	56 102 661,59	18 831,00	0,00	56 121 492,59

2. В соответствии с Методическими указаниями произведен расчет затрат по следующим статьям с учетом переменных компонентов эталона затрат:

Затраты на обслуживание заемных средств.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к прочим потребителям, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле:

$$V_{\%,z,i}^{\text{пп}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}, \quad (65)$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - Средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) валовой выручки от продажи электрической энергии прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

Затраты на обслуживание заемных средств с учетом выручки от продажи электрической энергии прочим потребителям 2017 году – 334225,74 тыс.руб., ограниченной 1/12, средневзвешенной ключевой ставки 9,15 % составили **3662,56 тыс. руб.**

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам:

$PCD_{уст,z,i}^{пп}$ - определяемые по формуле (63) расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), учитываемые при расчете эталонной выручки на год (i), руб.:

$$PCD_{уст,z,i}^{пп} = \min \{ PCD_{предложГП,z}^{пп}; V_{сд}^{пп} \cdot TB_{z,i}^{пп} \}, \quad (63)$$

где:

$PCD_{предложГП,z}^{пп}$ - величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), предложенная ГП;

$V_{сд}^{пп}$ - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, определяемый в соответствии с [пунктом 44](#) настоящих Методических указаний, который выражается в процентах от валовой выручки ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам с учетом плановой выручки от продажи электрической энергии прочим потребителям в 2018 году – 336261,40 тыс.руб., с учетом переменного компонента 1,5 % составили **5043,92 тыс.руб.**

Расчетная предпринимательская прибыль ГП.

$РПП_i^{пп}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$РПП_i^{пп} = \min \{ РПП_i^{ппГП}; 0,015 \cdot (\sum_{h=1}^2 CTЭ(м)_{i,h}^{пп} + \sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} (\sum_{j=1}^k C_{z,j}^{пп} \cdot n_{z,i}^{пп} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_{z,i}^{пп} + PCD_{уст,z,i}^{пп} + НР_{z,i}^{пп} + Рез_{z,i-2}^{пп})) \}, \quad (64)$$

где:

$РПП_i^{ппГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.;

$CTЭ(м)_{i,h}^{пп}$ - стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), рассчитываемая:

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям без учета стоимости услуг по передаче и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электроэнергии, которая была принята для расчета составляет 179279,42 тыс.руб., с учетом переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование предпринимательской прибыли 1,5 %, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика составляет **2689,19 тыс. руб.**

Неподконтрольные расходы ГП.

Неподконтрольные расходы ГП, включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций.

Неподконтрольные расходы в 2018 году у филиала отсутствуют.

$Рез_{i-2}^{нас}$ - недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за период, предшествующий базовому периоду (i-2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 28 настоящих Методических указаний по формуле 13 отсутствуют.

Таким образом, эталонная валовая выручка филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Прочие потребители» на 2018 год составляет:

ИТОГО Эталонная валовая выручка ГП прочие потребители	тыс.руб.	67 517,16
в т.ч		
Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	тыс.руб.	67 300,96
Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	тыс.руб.	216,20

4. Расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации» на 2018 год.

В случаях, предусмотренных пунктами 7 и 8 МУ № 1554/17, необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации» на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сет} = ЭОЗ_i^{сет} \cdot d_i^{мзоз} + ЭВ_i^{сет} \cdot d_i^{эв} + Вып_i + НР_i^{сет} + Рез_{i-2}^{сет}, (72)$$

где:

$ЭОЗ_i^{сет}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), определенная методом экономически обоснованных затрат в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний;

$d_i^{мзоз}$ – доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), устанавливаемая в соответствии с пунктами 7 или 8 настоящих Методических указаний;

$d_i^{эв}$ – доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), определяемая по формуле (5);

$ЭВ_i^{сет}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

$Вып_i$ – выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в расчетном периоде регулирования (i) и определяемые в соответствии с пунктом 56 настоящих Методических указаний;

$НР_i^{сет}$ – неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации, определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 настоящих Методических указаний, руб.;

$Рез_{i-2}^{сет}$ – недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 55 настоящих Методических указаний.

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации» на расчетный период регулирования, соответствующий 2018 году, определяемая методом экономически обоснованных затрат, рассчитывается по следующей формуле:

$$ЭОЗ_{2018}^{сет} = ЭОЗ_{2017}^{ненас} \cdot \frac{Э_{пот}^{2017}}{\sum_{Z=менее\ 670\ кВт}^{не\ менее\ 10\ МВт} Э_{з,2017}^{пп} + Э_{пот}^{2017}} \cdot ИПЦ_{2018} \cdot 0,9. (93)$$

Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации» на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

$$ЭВ_i^{сет} = \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{сет} + РСД_i^{сет} + РПП_i^{сет}, (74)$$

где:

$\mathbb{B}_i^{\text{сет}}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

$C_j^{\text{сет}}$ – постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для сетевых организаций в соответствии с пунктом 52 настоящих Методических указаний, руб./шт.;

$n_i^{\text{сет}}$ – количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 13 настоящих Методических указаний в расчетном периоде регулирования i, шт.;

k – количество постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для сетевых организаций, определяемое в соответствии с пунктом 52 настоящих Методических указаний;

ИПЦ_i – индекс потребительских цен в среднем за год на расчетный период регулирования (i), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле (8);

$\% \text{Заем}_i^{\text{сет}}$ – расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) в отношении сетевых организаций, руб.

Таблица. Расчет эталонной выручки с учетом постоянных компонентов:

1	Постоянный компонент эталона затрат ГП на оплату труда	руб.	465 461,58
2	Постоянный компонент эталона затрат ГП на содержание помещений	руб.	90 925,93
3	Постоянный компонент эталона затрат ГП на печать и доставку документов	руб.	26 846,30
4	Постоянный компонент эталона затрат ГП на накладные расходы	руб.	156 359,65
	ИТОГО	руб.	739 593,47

2. В соответствии с Методическими указаниями произведен расчет затрат по следующим статьям с учетом переменных компонентов эталона затрат:

Затраты на обслуживание заемных средств.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к сетевым организациям, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет ($V_{\%}^{\text{сет}}$), определяется по формуле:

$$V_{\%}^{\text{сет}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}, \quad (77)$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ – Средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС – доля (не более 1/12) валовой выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявляемом ГП.

Затраты на обслуживание заемных средств с учетом выручки от продажи электрической энергии для компенсации потерь в 2017 году – 124086,19 тыс.руб., ограниченной 1/12, средневзвешенной ключевой ставки 9,15 % составили **1359,78 тыс.руб.**

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам:

$$\text{РСД}_i^{\text{сет}} = \min \{ \text{РСД}_{\text{предложГП}}^{\text{сет}}; V_{\text{СД}}^{\text{сет}} \cdot \text{ТВ}_i^{\text{сет}} \}, \quad (75)$$

где:

$\text{РСД}_{\text{предложГП}}^{\text{сет}}$ – величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций, предложенная ГП;

$V_{\text{СД}}^{\text{сет}}$ – переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, который выражается в процентах от валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям, в размере полутора процентов;

$TB_i^{сет}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на расчетный период регулирования (i) с учетом налога на добавленную стоимость.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам с учетом плановой выручки от продажи электрической энергии для компенсации потерь в 2018 году – 132209,51 тыс.руб., с учетом переменного компонента 1,5 % составили **1983,14 тыс.руб.**

Расчетная предпринимательская прибыль ГП.

$РПП_i^{сет}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$РПП_i^{сет} = \min \left\{ РПП_i^{сетГП}; 0,015 \cdot \left(\sum_{h=1}^2 Ц_{h,i}^{сет.покупка} \cdot Э_{h,i}^{пот} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{сет} + Вып_i + НР_i^{сет} + Рез_{i-2}^{сет} \right) \right\}, \quad (76)$$

где:

$РПП_i^{сетГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.;

$Ц_{h,i}^{сет.покупка}$ - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), определяемая:

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии для компенсации потерь без учета стоимости услуг по передаче и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электроэнергии, которая была принята для расчета составляет 102229,12 тыс.руб., с учетом переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование предпринимательской прибыли 1,5 %, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика составляет **1533,44 тыс. руб.**

Неподконтрольные расходы ГП.

Неподконтрольные расходы ГП, включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций.

Неподконтрольные расходы на 2018 год у филиала отсутствуют.

$Рез_{i-2}^{нас}$ - недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду (i - 2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 55 настоящих Методических указаний по формуле 78 у филиала отсутствуют.

Таким образом, эталонная валовая выручка филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «сетевые организации» на 2018 год составляет – **5615,95 тыс.руб.**

Вывод: по итогам произведенных расчетов эталонная выручка гарантирующего поставщика филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в параметрах расчета 2018 год указана в таблице:

	Тыс.руб.
Постоянные компоненты эталона затрат ГП	96 003,11
Затраты на обслуживание заемных средств	6 665,66
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	9 253,06
Расчетная предпринимательская прибыль ГП	5 660,17
Неподконтрольные расходы ГП	0,00

Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы	0,00
ИТОГО Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» Эталонная	117 582,00

5. Расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2018 год с учетом Графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП.

График поэтапного доведения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» утвержден распоряжением Губернатора Тверской области от 21.12.2017 № 728-рг.

$d_i^{МЭОЗ}$ – доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования 2018 год – **0,961**;

$d_i^{ЭБ}$ – доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования 2018 год – **0,039**.

Соответственно расходы определенные методом экономически обоснованных затрат составили – 27265,13 тыс. руб., расходы определенные методом сравнения аналогов – 4620,97 тыс. руб. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика с учетом выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на расчетный период регулирования, определенные по формуле 80, в 2018 году составит **32 808,9 тыс. руб.**

Вывод: В соответствии с плановыми объемами поставки электрической энергии по соответствующей группе потребителей «население и приравненные к нему категории», «прочие потребители» и «сетевые организации», ГУ РЭК Тверской области предлагает установить для потребителей филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2018 год следующие сбытовые надбавки:

Наименование гарантирующего поставщика в Тверской области	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
	руб./кВтч	
	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3
филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	0,27677	0,14024

Наименование гарантирующего поставщика в Тверской области	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему потребители	
	руб./кВтч	
	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3
филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	0,27122	0,33657

Сбытовая надбавка для группы потребителей «прочие потребители» определяется дифференцированно по подгруппам по формуле:

$$CH_{i,j,k}^{проч} = ДП_{i,k} * K_k^{рег} * Ц_{j,k}^{Э(М)}$$

где:

$CH_{i,j,k}^{проч}$ – сбытовая надбавка для i-ой группы потребителей, соответствующая j-ой цене (тарифу) на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./МВтч или руб./МВт;

$ДП_{i,k}$ – доходность продаж в отношении i-ой подгруппы прочих потребителей k-го ГП, определяемая в соответствии с таблицей;

$K_k^{рег}$ – коэффициент параметров деятельности k-го ГП, определяемый в соответствии с таблицей;

$Ц_{j,k}^{Э(М)}$ – j-ая цена (тариф) на электрическую энергию и (или) мощность, определяемая в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую

энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1179, исходя из ценовой категории, применяемой для расчетов с потребителем.

Наименование организации в Тверской области	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) ¹							
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
	Менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		Не менее 10 МВт	
	проценты		проценты		проценты		проценты	
	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9
филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	17,03	-	15,65	-	10,66	-	6,18	-

Наименование организации в Тверской области	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K _{рег})	
	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3
филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	0,49	-

Наименование организации в Тверской области	Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители»		
	подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	руб./кВтч	руб./кВтч	руб./кВтч
	2 полугодие	2 полугодие	2 полугодие
2	3	4	5
филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	0,19579	0,13261	0,13261

Правление решило: установить сбытовые надбавки гарантирующему поставщику филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверь» на 2018 год согласно произведенным расчетам (прилагаются).

Голосовали по 1 вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0
член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

ПО 1 ВОПРОСУ: об утверждении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков Тверской области на 2018 год – ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт».

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

В целях установления сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» (далее по тексту Общество) в дополнение к ранее направленным материалам от 29.04.2016 (вход. № 2468), в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков (далее – МУ № 1554/17), утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, представило в Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» (далее по тексту ГУ РЭК) Тверской области расчетные и обосновывающие материалы по новым методическим указаниям 13.12.2017 № 8313.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), субъекты рынков электрической энергии раскрывают информацию о предложении размера цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода

долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Согласно пункту 10(2) Стандартов раскрытия информации, указанная в [подпункте «г» пункта 9](#) информация подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемой Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, - за 10 дней до предоставления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

Исходя из пункта 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, подлежащих регулированию, в порядке, установленном Стандартами раскрытия, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представленному в орган регулирования.

Общество опубликовало на своем официальном сайте информацию, указанную в [подпункте «г» пункта 9](#) Стандартов раскрытия информации, в срок за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней. ГУ РЭК Тверской области письмом от 10.05.2017 № 1169 направило АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» извещение о том, что распоряжением от 10.05.2017 № 13-Р/Э открыто дело об установлении сбытовых надбавок на 2018 год.

В соответствии с предложением ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» плановая необходимая валовая выручка на ведение сбытовой деятельности в 2018 году, рассчитанная в соответствии с МУ № 1544/17 составляет **1751463,16 тыс. рублей.**

Приказом ГУ РЭК Тверской области от 29.12.2016 № 382-нп «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков Тверской области на 2017 год» для АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» на 2017 год были установлены сбытовые надбавки с календарной разбивкой, и экономически обоснованная валовая выручка составила **861 829,945 тыс. рублей:**

Наименование гарантирующего поставщика в Тверской области	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
	руб./кВтч	
	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3
АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт»	0,07445	0,28068

Наименование гарантирующего поставщика в Тверской области	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему потребители	
	руб./кВтч	
	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3
АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт»	0,24168	0,27262

Наименование организации в Тверской области	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) ¹							
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
	Менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		Не менее 10 МВт	
	проценты		проценты		проценты		проценты	
	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9
АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт»	15,97	15,66	14,67	14,39	9,99	9,80	5,85	5,73

Наименование организации в Тверской области	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per})	
	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3
АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт»	0,21	0,98

1. Общая характеристика АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт»

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 05.02.2014 № 52 «О признании заявителя победителем конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика на территории Тверской области» в соответствии с пунктом 217 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4.05.2012 № 442, приказом Минэнерго России от 10.12.2013 № 878 «О проведении конкурсов на присвоение статуса гарантирующего поставщика на территории Тверской области», а также на основании протокола заседания комиссии по проведению конкурсов на присвоение статуса гарантирующего поставщика от 10.12.2013 № 09-100-пр, признано победителем конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика на территории Тверской области АО «АтомЭнергоСбыт».

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19.03.2014 № 116 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика» на основании Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4.05.2012 № 442, АО «АтомЭнергоСбыт» присвоен статус гарантирующего поставщика в отношении первой зоны деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» с 1 апреля 2014 года (зона, ранее обслуживаемая ОАО «ТверьэнергоСбыт» до лишения последнего статуса гарантирующего поставщика с 01.05.2013).

При проведении экспертизы специалисты ГУ РЭК по Тверской области руководствовались следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»;
- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год, утвержденным приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП;
- Прогнозом социально-экономического развития РФ Минэкономразвития РФ на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов;
- Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э.
- Бухгалтерской (финансовой) и статистической отчетностью АО «АтомЭнергоСбыт» за 2016 год.

Общество имеет 7 межрайонных отделений сбыта, которые не зарегистрированы в качестве филиалов: Бежецкое, Вышневолоцкое, Тверское, Кимрское, Нелидовское, Ржевское, Торжокское. Отделения не формируют самостоятельную бухгалтерскую отчетность.

ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» является на территории Тверской области Гарантирующим поставщиком. Границами зоны деятельности Общества в качестве гарантирующего поставщика электрической энергии являются административные границы Тверской области, за исключением зон деятельности филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт»

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2018 год, подтверждена личной подписью руководителя и печатью организации, а также первичной бухгалтерской и статистической документацией.

3. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

Расчет размера затрат, относимых на услуги по сбыту электрической энергии на 2018 год произведен АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

4. Анализ финансового состояния АО «АтомЭнергоСбыт»

Оценка финансового состояния организации выполнена на основании бухгалтерской отчетности Общества за 2016 год.

4.1. Описание предприятия

Согласно представленным данным – оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения) для ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» является основным видом экономической деятельности (код ОКВЭД 51.56.4).

В соответствии пунктом 6 Основ ценообразования, утв. постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» – субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов, продукции, доходов и расходов.

При этом следует отметить, что в соответствии с нормами ГК РФ ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» является обособленным подразделением и, соответственно, не ведет отдельный бухгалтерский баланс. В то же время, в соответствии с пунктом 6 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 в Обществе ведется раздельный учет затрат, в том числе первичных бухгалтерских документов. Бухгалтерская отчетность формируется в целом по Обществу, а данные по филиалам не могут использоваться в целях бухгалтерского и налогового учета.

В данном случае Общество не ведет раздельный учет обязательств, соответственно кредиторская задолженность в разрезе обособленных подразделений и филиалов является неполной, так как не отражает движение по начислениям и оплачиваемым налогам в бюджет отдельно по филиалам, финансовый результат определяется в целом по Обществу, и также не может быть разбит корректно по подразделениям. В соответствии с пунктом 9 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, расчет финансового состояния гарантирующего поставщика осуществляется в целом по АО «АтомЭнергоСбыт».

4.2. Коэффициентный анализ в оценке финансового состояния предприятия

Понятие коэффициентный анализ рассматривается как исследование отчетности при помощи совокупности показателей. Коэффициентный анализ направлен на отражение полного финансового положения компании по некоторым стандартным коэффициентам.

Под финансовым состоянием (положением) понимается способность предприятия финансировать свою деятельность. Оно характеризуется обеспеченностью финансовыми ресурсами, необходимыми для нормального функционирования предприятия, целесообразностью их размещения и эффективностью использования, финансовыми взаимоотношениями с другими юридическими и физическими лицами, платежеспособностью и финансовой устойчивостью.

При анализе используются данные бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах за 2016 год, оценка дана трем основным группам показателей:

- показатели ликвидности и платежеспособности;
- показатели финансовой устойчивости;
- показатели деловой активности.

4.3. Оценка ликвидности и платежеспособности организации.

Ликвидность предприятия – синтетический учетно-аналитический показатель, характеризующий способность предприятия погашать в установленное время, а в отдельных случаях – и с нарушением сроков оплаты свои обязательства как за счет собственных, так и на основе привлеченных средств.

Платежеспособность – это моментная характеристика предприятия, отражающая наличие свободных расчетных средств в объеме, достаточном для немедленного погашения требований кредиторов, пролонгировать которые невозможно.

Перечень показателей, применяемые для оценки ликвидности и платежеспособности организации:

Величина собственных оборотных средств. Показатель характеризует ту часть

собственного капитала предприятия, которая является источником финансирования текущих активов предприятия (то есть активов, имеющих оборачиваемость менее одного года).

Снижение коэффициента до значения, меньше 0, свидетельствует об исчезновении у предприятия собственного оборотного капитала. В этом случае оборотный капитал предприятия в полном объеме финансируется за счет заемных средств.

Маневренность собственных оборотных средств характеризует ту часть собственных оборотных средств, которая находится в форме денежных средств, то есть средств, имеющих абсолютную ликвидность. Для нормально функционирующего предприятия этот показатель обычно меняется в пределах от нуля до единицы. При прочих равных условиях рост показателя в динамике рассматривается как положительная тенденция. Приемлемое ориентировочное значение показателя устанавливается предприятием самостоятельно и зависит, например, от того, насколько высока ежедневная потребность предприятия в свободных денежных ресурсах.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько рублей текущих активов предприятия приходится на один рубль текущих обязательств. Логика исчисления данного показателя заключается в том, что предприятие погашает краткосрочные обязательства в основном за счет текущих активов; следовательно, если текущие активы превышают по величине текущие обязательства, предприятие может рассматриваться как успешно функционирующее.

Разумный рост в динамике обычно рассматривается как благоприятная тенденция. А значения ниже рекомендуемых для предприятия означает потерю ликвидности.

Коэффициент быстрой ликвидности. По смысловому назначению показатель аналогичен коэффициенту текущей ликвидности; однако исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчета исключена наименее ликвидная их часть — производственные запасы. Логика такого исключения состоит не только в значительно меньшей ликвидности запасов, но (что гораздо более важно), и в том, что денежные средства, которые можно выручить в случае вынужденной реализации производственных запасов, могут быть существенно ниже расходов по их приобретению.

Уменьшение коэффициента является неблагоприятным фактором для стабильности финансового положения предприятия.

Коэффициент абсолютной ликвидности (платежеспособности) является наиболее жестким критерием ликвидности предприятия; показывает, какая часть краткосрочных заемных, обязательств может быть при необходимости погашена немедленно.

Доля оборотных средств в активах характеризует относительную величину оборотного капитала предприятия.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами характеризует долю оборотных средств предприятия, профинансированных за счет собственных средств.

Доля запасов в оборотных активах характеризует структурное состояние текущих активов. Высокая доля запасов часто рассматривается как показатель низкой ликвидности предприятия.

Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов характеризует ту часть стоимости запасов, которая покрывается собственными оборотными средствами.

Коэффициент покрытия запасов — характеризует степень (долю) покрытия запасов «нормальными» источниками, к которым, кроме рабочего капитала, относят ссуды банков под товарные запасы, кредиторскую задолженность за поставленные сырье и материалы, и другое.

Рекомендуемое значение > 1 — в этом случае компания признается финансово устойчивой.

Оценка ликвидности и платежеспособности АО «АтомЭнергоСбыт» представлена в таблице:

Оценка ликвидности и платежеспособности						
№	Показатели	Код строки	Показатель на начало периода 01.01.2016	Показатель на конец периода 31.12.2016	Рекомендуемое значение	Динамика показателей
1	Величина собственных оборотных средств	1300+1400-1100-1230	-11403234,0	-9116330,0	>0	2286904
2	Маневренность собственных оборотных средств	1250/(1200-1230-1500)	-0,0182	-0,0896	0-1	-0,0715
3	Коэффициент текущей ликвидности	(1200-1230)/1500	0,0649	0,1327	>2	0,0678
4	Коэффициент быстрой ликвидности	(1200-1230-1210-1220)/1500	0,0602	0,1297	>1	0,0694
5	Коэффициент абсолютной ликвидности	1250/1500	0,0170	0,0777	0,05-0,1	0,0607
6	Доля оборотных средств в активах	(1200-1230)/1600	0,0862	0,1326		0,0464
7	Доля собственных оборотных средств в общей сумме	(1200-1230-1500)/(1200-1230)	-14,4069	-6,5372	>0,1	7,8697
8	Доля запасов в оборотных активах	(1210+1220)/1200	0,0070	0,0033		-0,0037
9	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	(1200-1230-1500)/(1210+1220)	-200,2183	-289,9873	>0,5	-89,7690
10	Коэффициент покрытия запасов	(1300+1400-1100-1230+1510+1520)/(1210+1220)	-0,3675	29,9676	>1	30,3352

4.4. Оценка финансовой устойчивости.

Финансовая устойчивость предприятия – способность субъекта хозяйствования функционировать и развиваться, сохранять равновесие своих активов и пассивов в изменяющейся внутренней и внешней среде, гарантирующее его постоянную платежеспособность и инвестиционную привлекательность в границах допустимого уровня риска.

Перечень показателей, применяемые для оценки финансовой устойчивости организации:

Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии) характеризует долю владельцев предприятия в общей сумме средств, авансированных в его деятельность. Чем выше значение этого коэффициента, тем более устойчивым, стабильным и независимым от внешних кредитов является предприятие.

Коэффициент финансовой зависимости является дополнением к коэффициенту концентрации собственного капитала. Рост этого показателя в динамике означает увеличение доли заемных средств в финансировании предприятия. А если его значение снижается до единицы (или до 100%), это означает, что владельцы полностью финансируют свое предприятие. При отрицательных показателях – верный сигнал о наличии значительного непокрытого убытка на предприятии.

Коэффициент маневренности собственного капитала показывает, какая часть собственного капитала используется для финансирования текущей деятельности, то есть вложена в оборотные средства, а какая часть капитализирована.

Отрицательные значения показателя говорят о низком уровне финансовой устойчивости предприятия в сочетании с тем, что средства вложены в медленно реализуемые активы (основные средства), а оборотный капитал формировался за счет заемных средств.

Коэффициент концентрации заемного капитала характеризует долю имущества предприятия, сформированного за счет заемных средств.

Коэффициент структуры долгосрочных вложений. Логика расчета этого показателя основана на предположении, что долгосрочные ссуды и займы используются для финансирования основных средств и других капитальных вложений. Коэффициент показывает, какая часть основных средств и прочих вне оборотных активов профинансирована внешними инвесторами, то есть (в некотором смысле) принадлежит им, а не владельцам предприятия.

Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств показывает, как предприятие привлекает долгосрочный капитал и является важным показателем,

отражающим финансовую независимость предприятия.

Высокое значение коэффициента показывает высокую зависимость от долгосрочного заемного капитала, что подрывает финансовую устойчивость организации. Если предприятие не привлекало банковских или иных займов, то данный показатель будет равен нулю.

Коэффициент структуры заемного капитала показывает, какова доля долгосрочных источников финансирования в общей сумме заемного капитала.

Коэффициент задолженности дает наиболее общую оценку финансовой устойчивости предприятия. Он означает, сколько заемных средств приходится на каждый рубль собственного капитала, вложенного в активы предприятия.

Отрицательное значение показателя информирует о финансовых проблемах сложившихся на предприятии, при этом часто фиксируется существенный уровень непокрытого убытка.

Оценка финансовой устойчивости АО «АтомЭнергоСбыт» представлена в таблице:

Оценка финансовой устойчивости						
№	Показатели	Код строки	Показатель на начало периода 01.01.2016	Показатель на конец периода 31.12.2016	Рекомендуемое значение	Динамика показателей
1	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	1300/1700	-0,3279	0,0007	>0,5	0,3286
2	Коэффициент финансовой зависимости	1700/1300	-3,0498	1366,2234	<2	1369,2732
3	Коэффициент маневренности собственного капитала	(1200-1230-1500)/1300	3,7869	-1184,0927	>0,5	-1187,8797
4	Коэффициент концентрации заемного капитала	(1400+1500)/1700	1,3279	0,9993	<0,5	-0,3286
5	Коэффициент структуры долгосрочных вложений	1400/(1100+1230)	0,0000	0,0000		0,0000
6	Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	1400/(1400+1300)	0,0000	0,0000	>0,6	0,0000
7	Коэффициент структуры заемного капитала	1400/(1400+1500)	0,0000	0,0000		0,0000
8	Коэффициент задолженности	(1400+1500)/1300	-4,0498	1365,2234	<0,7	1369,2732

4.5. Оценка деловой активности.

В контексте финансового анализа деловая активность предприятия рассматривается как некоторая характеристика масштаба деятельности предприятия и его способность генерировать в процессе деятельности устойчивый поток доходов безотносительно сопутствующих расходов. Это характеристика динамичности развития предприятия, достижения поставленных целей, что отражается в натуральных и стоимостных показателях, эффективном использовании экономического потенциала.

Перечень показателей, применяемые для оценки деловой активности организации:

Выручка от продаж – это сумма денежных средств, получаемая предприятием в результате реализации товаров (услуг) как собственного производства, так и приобретенных с целью перепродажи.

Чистая прибыль (убыток) - прибыль (убыток) отчетного периода, оставшаяся после уплаты налога на прибыль и других аналогичных обязательных платежей.

Фондоотдача – величина выручки от продаж, приходящаяся на рубль основных средств.

Оборачиваемости средств в расчетах характеризует скорость оборачиваемости дебиторской задолженности в оборотах (дополнительно применен так же показатель – период оборачиваемости средств в расчетах, в днях).

Оборачиваемость запасов характеризует скорость оборачиваемости производственных запасов в оборотах (дополнительно применен так же показатель – период оборачиваемости запасов, в днях).

Оборачиваемость кредиторской задолженности характеризуется продолжительностью периода времени, в течение которого счета кредиторов будут оставаться неоплаченными.

Операционный цикл отмечает общее время, в течение которого финансовые ресурсы отвлечены в запасы и дебиторскую задолженность.

Финансовый цикл, или цикл обращения денежной наличности, представляет собой время, в течение которого денежные средства отвлечены из оборота.

Коэффициент оборачиваемости собственного капитала – коэффициент равный отношению объема реализации к среднегодовой стоимости собственного капитала.

Коэффициент оборачиваемости активов – финансовый коэффициент, равный отношению выручки от продаж к средней стоимости активов. Рост показателя в динамике рассматривается как благоприятная тенденция.

Оценка деловой активности АО «АтомЭнергоСбыт» представлена в таблице:

Оценка деловой активности					
№	Показатели	Код строки	Показатель на начало периода 01.01.2016	Показатель на конец периода 31.12.2016	Динамика показателей
1	Выручка от продаж	2110	44992906	50222498	5229592,0
2	Чистая прибыль (убыток)	2400	-3269908	-601087	2668821,0
3	Фондоотдача	$2110(ф2)/((1150нп+1150кп)/2(ф1))$	380,454300	221,928356	-41,67%
4	Оборачиваемость средств в расчетах	$2110(ф2)/((1230нп+1230кп)/2(ф1))$	1,625591	1,628591	0,18%
5	Период оборачиваемости средств в расчетах	360/п.4	221,457856	221,049980	-0,4079
6	Оборачиваемость запасов	$2120(ф2)/((1210нп+1220нп+1210кп+1220кп)/2(ф1))$	174,701022	148,652680	-14,91%
7	Период оборачиваемости запасов	360/п.6	2,060663	2,421753	0,3611
8	Оборачиваемость кредиторской задолженности	$((1520нп+1520кп)/2(ф1))/(2120(ф2)/360)$	81,922832	78,891566	-3,70%
9	Продолжительность операционного цикла	п.5+п.7	223,518519	223,471732	-0,0468
10	Продолжительность финансового цикла	п.9-п.8	141,595687	144,580167	2,9845
11	Оборачиваемость собственного капитала	$2*2110(ф2)/(1300нп+1300кп)(ф1)$	-32,692156	-33,442482	2,30%
12	Оборачиваемость активов	$2*2110(ф2)/(1600нп+1600кп)(ф1)$	5,318186	5,098191	-4,14%

4.6.Обобщающий анализ финансового состояния предприятия.

Обобщающий анализ финансового состояния АО «АтомЭнергоСбыт» представлен в таблице:

№	Показатели	Значения / динамика				Оценка предприятия
		Вне установленных нормативных границах / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика		
		значения / динамика	баллы	значения / динамика	баллы	баллы
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	>2	2	1
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	>1	2	1
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05-0,1	1	0,05-0,1	2	2
4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	>0,5	2	1
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	>1	2	2

6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	>0,5	2	1
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 и >2	1	<2	2	1
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	>0,5	2	1
9	Коэффициент задолженности	<0 и >0,7	1	<0,7	2	1
10	Оборачиваемость средств в расчетах	↓ (-)	1	↑ (+)	2	2
11	Период оборачиваемости запасов	↑ (-)	1	↓ (+)	2	1
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	↑ (-)	1	↓ (+)	2	2
13	Продолжительность операционного цикла	↑ (-)	1	↓ (+)	2	2
14	Оборачиваемость активов	↓ (-)	1	↑ (+)	2	1
Итого		14		28		19
Финансовое состояние		Неустойчивое		Устойчивое		<u>Неустойчивое</u>

Вывод: В результате обобщающего анализа финансового состояния рассматриваемого предприятия, количество набранных баллов составило 19. Набранные баллы свидетельствуют о неустойчивом финансовом состоянии АО «АтомЭнергоСбыт».

5. Основные производственные показатели

В соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2018 год, утвержденным Приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП по Тверской области, объем электрической энергии, приобретаемой для реализации потребителям по группам потребителей следующий:

Структура полезного отпуска электрической энергии потребителям в 2018 году представлена в таблице 1.

таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017			2018		
			ИТОГО год	1 п/г	2 п/г	ИТОГО	1 п/г	2 п/г
1.	Объем потребления электрической энергии, предусмотренный сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования	кВт.ч	4 897 560 000	2 506 428 200	2 391 131 800	4 990 095 200	2 515 189 700	2 474 905 500
	в т.ч.							
1.1.	Объем потребления электрической энергии населением, указанный в сводном прогнозном балансе ГП на расчетный период регулирования	кВт.ч	1 293 360 000	658 300 000	635 060 000	1 339 290 200	685 523 900	653 766 300
	Доля объема потребления электрической энергии населением в потреблении электрической энергии k-го ГП		0,264	0,263	0,266	0,268	0,273	0,264
1.2.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители»	кВт.ч	2 376 857 066	1 216 168 409	1 160 688 657	2 406 222 423	1 204 866 294	1 201 356 129

	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	кВт.ч	764 949 085	391 766 038	373 183 046	778 699 529	384 093 512	394 606 018
	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	кВт.ч	520 660 543	266 289 261	254 371 281	520 660 543	266 289 261	254 371 281
	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670кВт до 10 МВт	кВт.ч	822 596 108	420 712 714	401 883 394	842 177 876	421 889 636	420 288 240
	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	кВт.ч	268 651 330	137 400 395	131 250 935	264 684 475	132 593 885	132 090 590
1.3.	Суммарный объем потребления электрической энергии, приобретаемой у ГП для компенсации потерь электрической энергии сетевыми организациями в расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом	кВт.ч	1 227 342 934	631 959 791	595 383 143	1 244 582 577	624 799 506	619 783 071
2.	Объем потребления электрической мощности, предусмотренный сводным прогнозным балансом на расчетный период регулирования (с 6%-ым резервом)	кВт	664 993	680 292	649 694	675 308	680 789	669 827
	в т.ч.							
2.1.	Объем потребления электрической мощности населением, указанный в сводном прогнозном балансе ГП на расчетный период регулирования	кВт	176 003	179 227	172 779	180 620	185 451	175 789
2.2.	Прогнозный объем потребления электрической энергии по подгруппам группы «прочие потребители»	кВт	488 990	501 065	476 915	494 688	495 338	494 038

6. Анализ экономической обоснованности статьи «расходы на производство и реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль» АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» на 2018 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2017 № 1016 «О частичном изменении некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» на период с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г. устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на уровне сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, установленных на 31 декабря 2017 г. соответственно для населения и приравненных к нему категорий потребителей, сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, и для группы (подгрупп) «прочие потребители» (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт,

не менее 10 МВт), в том числе в случае установления сбытовых надбавок для группы (подгрупп) «прочие потребители» в виде формулы.

Сбытовые надбавки устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);
- прочие потребители.

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Сбытовые надбавки ГП для каждой из групп (подгрупп) потребителей устанавливаются региональными регулирующими органами в рублях за киловатт-час (далее – руб./кВт*ч) без учета налога на добавленную стоимость. При расчетах потребителей (покупателей) с ГП налог на добавленную стоимость учитывается дополнительно.

Сбытовые надбавки ГП для населения рассчитываются к объемам электрической энергии, учтенным в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс) на расчетный период регулирования. Объемы электрической энергии, к которым рассчитываются сбытовые надбавки ГП для прочих потребителей и сетевых организаций, определяются исходя из объемов электрической энергии, учтенных в сводном прогнозном балансе.

Для расчета сбытовой надбавки электрической энергии на 2018 год принимались во внимание только экономически обоснованные расходы, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами РФ, а также данные прогноза Минэкономразвития, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации в октябре 2017 года:

- индекс потребительских цен (для определения состава расходов по оплате труда и социальным выплатам) – 2018/2017 - 103,7%, 2017/2016 – 103,9 %;

В соответствии с пунктом 8 МУ № 1554/17, если эталонная выручка ГП на 2018 год, определяемая суммированием эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения, определяемой в соответствии с разделом III настоящих Методических указаний, эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей всех подгрупп (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяемой в соответствии с разделом IV настоящих Методических указаний, эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций, определяемой в соответствии с разделом V настоящих Методических указаний, на соответствующий год без учета недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период действия ранее утвержденных сбытовых надбавок, превышает необходимую валовую выручку, определенную суммированием необходимой валовой выручки для целей расчета сбытовых надбавок для населения, прочих потребителей всех подгрупп (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) и сетевых организаций, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний, то необходимая валовая выручка ГП определяется путем поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП.

График поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП утверждается высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта

Российской Федерации) и предусматривает ежегодное увеличение доли эталонной выручки ГП в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика в течение (не более) 3 лет, начиная с 2018 года.

График поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП формируется исходя из индекса изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки) не менее индекса потребительских цен, увеличенного на четыре процентных пункта, ежегодно.

График поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП утверждается по форме в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям.

На 2020 год расчет сбытовых надбавок ГП осуществляется исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.

Под базовым периодом регулирования понимается год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

В соответствии с пунктом 10 МУ № 1554/17 эталонная выручка ГП определяется на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

- население, проживающее в городских населенных пунктах;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах;
- исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
- иные потребители, приравненные к населению;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;
- сетевые организации.

При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются в соответствии с МУ № 1554/17:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталоны затрат ГП;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика.

К инвестиционным проектам, включаемым в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, предъявляются требования эффективности, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, в течение периода с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;

процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений;

установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

В соответствии с пунктом 13 МУ № 1554/17 при определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывается количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

1. Порядок определения группы масштаба деятельности ГП

Группа масштаба деятельности ГП определяется для каждого планируемого периода регулирования (i) в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.), рассчитываемого по формуле:

$$n_i^{\text{приведенное}} = 0,04 \cdot n_i^{\text{нас город}} + 0,04 \cdot n_i^{\text{нас сел}} + n_i^{\text{ИКУ}} + n_i^{\text{нас иные}} + n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_{\text{не менее 10 МВт},i}^{\text{пп}} + n_i^{\text{сет}},$$

где:

$n_i^{\text{нас город}}$

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i, шт.;

$n_i^{\text{нас сел}}$

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в сельских населенных пунктах», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i, шт.;

$n_i^{\text{ИКУ}}$

– количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «исполнители коммунальных услуг», определяемое в соответствии с пунктом 13 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i, шт.;

$n_i^{\text{насл иные}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «иные потребители, относящиеся к населению», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{\text{менее 670 кВт},i}^{\text{пп}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «менее 670 кВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},i}^{\text{пп}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «от 670 кВт до 10 МВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_{\text{не менее 10 МВт},i}^{\text{пп}}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону «не менее 10 МВт», определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i , шт.;

$n_i^{\text{сет}}$ – количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов в расчетном периоде i , шт.

Приведенное количество точек поставки используется только для целей определения группы масштаба деятельности ГП.

1. Группа масштаба деятельности ГП определяется в зависимости от приведенного количества точек поставки в соответствии с Таблицей.

Группы масштаба деятельности ГП

Группа масштаба деятельности ГП	Приведенное количество точек поставки, шт.
первая	до 11 300
вторая	от 11 301 до 22 700
третья	от 22 701 до 45 300
четвертая	от 45 301 до 90 700
пятая	от 90 701 до 181 300
шестая	от 181 301 до 272 000
седьмая	от 272 001 до 377 800
восьмая	от 377 801 до 528 900
девятая	от 528 901 до 755 600
десятая	от 755 601

Гарантирующий поставщик ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» представил следующие данные по количеству точек поставки, таблица 2:

Таблица 2

№ п/п	Наименование группы потребителей	Условные обозначения	Кол-во точек поставки
1	Население и приравненные к нему категории потребителей всего, в том числе:		755 800
1.1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	$n_i^{\text{насл город}}$	470 551
1.2.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	$n_i^{\text{насл сел}}$	275 028
1.3.	Исполнители коммунальных услуг	$n_i^{\text{ИКУ}}$	2 588
1.4.	Иные потребители, приравненные к населению	$n_i^{\text{насл иные}}$	7 633
2.	Прочие потребители		46 418
2.1.	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	$n_{\text{(менее 670 кВт),i}}^{\text{пп}}$	45 690
2.2.	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	$n_{\text{(от 670 кВт до 10 МВт),i}}^{\text{пп}}$	678
2.3.	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	$n_{\text{(не менее 10 МВт),i}}^{\text{пп}}$	50
3.	Сетевые организации	$n_i^{\text{сет}}$	1080

	ИТОГО		803 298
--	--------------	--	----------------

По вышеуказанной формуле определяем группу масштаба деятельности гарантирующего поставщика:

	Группа масштаба деятельности гарантирующего поставщика	четвертая
n_i^{приведенное}	0,04·n _i ^(нас город) +0,04·n _i ^(нас сел) +n _i ^{ИКУ} +n _i ^(насыные) +n _i ^(менее 670 кВт, i) ·пп+n _i ^(от 670 кВт до 10 МВт, i) ·пп+[[+n _i]] _i ^(не менее 10 МВт, i) ·пп+n _i ^{сет,}	87542,16

2. Эталоны затрат гарантирующего поставщика для масштаба деятельности:

№ п/п	Тверская область	Оплата труда, руб./1 ТП	Содержание помещений, руб./1 ТП	Печать и доставка документов, руб./1 ТП	Организация работы колл-центров, руб./1 ТП	Организация сбора и обработки показаний ПУ, руб./1 ТП	Обеспечение возможности внесения платы без комиссии, руб./1 ТП	Накладные расходы, руб./1 ТП
		четвертая	четвертая	четвертая	четвертая	четвертая	четвертая	четвертая
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах	161,94	47,32	56,64	22,06	27,96	126,34	46,05
2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	235,88	70,18	74,41	22,06	111,95	95,23	79,30
3	Исполнители коммунальных услуг	3 063,78	726,44	532,00	-	-	-	1 142,20
4	Иные потребители, приравненные к населению	4 203,01	945,76	2 083,19	-	-	-	1 569,62
5	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	3 827,43	884,12	1 318,60	-	-	-	1 429,98
6	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	3 580,42	827,06	1 233,50	-	-	-	1 337,70
7	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств свыше 10 МВт	3 154,12	728,59	1 086,64	-	-	-	1 178,43
8	Сетевые организации	6 097,65	909,27	692,13	-	-	-	1 610,17

3. Расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» на 2018 год.

В случаях, предусмотренных пунктами 7 и 8 МУ № 1154/17, необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

$$НВВ_i^{нас} = ЭОЗ_i^{нас} \cdot d_i^{мзоэ} + ЭВ_i^{нас} \cdot d_i^{эв} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас}, \quad (4)$$

где:

$\Sigma OZ_i^{\text{нас}}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), определенная методом экономически обоснованных затрат в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний;

$d_i^{\text{мэоз}}$ – доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), устанавливаемая в соответствии с пунктами 7 или 8 настоящих Методических указаний;

$d_i^{\text{мэоз}}$ – доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), определяемая по формуле:

$$d_i^{\text{эб}} = 1 - d_i^{\text{мэоз}}; \quad (5)$$

$\Sigma B_i^{\text{нас}}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i), рассчитываемая в соответствии с пунктом 23 настоящих Методических указаний, руб.;

$НР_i^{\text{нас}}$ – неподконтрольные расходы ГП, относимые на население, определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 настоящих Методических указаний;

$Рез_{i-2}^{\text{нас}}$ – недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i-2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 28 настоящих Методических указаний.

Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

$$\begin{aligned} \Sigma B_i^{\text{нас}} = & \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас город}} \cdot n_i^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас сел}} \cdot n_i^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \\ & + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_i^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k C_j^{\text{нас иные}} \cdot n_i^{\text{нас иные}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \% \text{Заем}_i^{\text{нас}} + \text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} + \\ & + \text{РПП}_i^{\text{нас}}. \quad (7) \end{aligned}$$

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» на расчетный период регулирования, соответствующий 2018 году, определяемая методом экономически обоснованных затрат, рассчитывается по следующей формуле:

$$\Sigma OZ_{2018}^{\text{нас}} = (\text{НВВ}_{2017}^{\text{нас}} - \text{Ам}_{2017}^{\text{нас}} - \text{Н}_{2017}^{\text{нас}} - \text{ПКВЛ}_{2017}^{\text{нас}} - \text{Рез}_{2017}^{\text{нас}}) \cdot \text{ИПЦ}_{2018} \cdot 0,9, \quad (84)$$

где:

$\text{НВВ}_{2017}^{\text{нас}}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки ГП для населения и приравненных к нему категорий потребителей, учтенная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовой надбавки ГП для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год, руб.;

$\text{Ам}_{2017}^{\text{нас}}$ – расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовой надбавки ГП для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год, руб.;

$\text{Н}_{2017}^{\text{нас}}$ – расходы на уплату налогов, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовой надбавки ГП для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год, руб.;

$\text{ПКВЛ}_{2017}^{\text{нас}}$ – расходы на капитальные вложения из прибыли в соответствии с инвестиционной программой ГП, утвержденной в установленном порядке органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовой надбавки ГП для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год, руб.;

$\text{Рез}_{2017}^{\text{нас}}$ – недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего поставщика, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовой надбавки ГП для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год, руб.;

ИПЦ_{2018} – индекс потребительских цен на 2018 год в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития, выраженный в процентах.

1. Внебюджетные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт», утвержденные на 2017 год с учетом

расходов на формирование «резерва по сомнительным долгам» составили 332228,02 тыс.руб. Экономически обоснованная валовая выручка ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» на 2018 год составит **300 823,88 тыс.руб.**

тыс.руб.

ЭОЗ нас 2017_УТВ	332 228,02
Ам нас 2017	9 626,33
Н нас 2017	278,88
Пквл нас 2017	0
Рез нас 2017	0
ЭОЗ нас 2017_МУ 84	322 322,81
ЭОЗ нас 2018	300 823,88

2. Расчет эталонной выручки ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» 2018 год:

Таблица. Расчет эталонной выручки с учетом постоянных компонентов:

№ п/п	Постоянные компоненты эталона затрат ГП	ед. измер.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	ИТОГО
1	Постоянный компонент эталона затрат ГП на оплату труда	руб.	82 102 265,22	69 897 611,20	8 543 113,04	34 566 068,77	195 109 058,23
2	Постоянный компонент эталона затрат ГП на содержание помещений	руб.	23 990 855,81	20 796 228,40	2 025 621,63	7 778 046,02	54 590 751,86
3	Постоянный компонент эталона затрат ГП на печать и доставку документов	руб.	28 716 020,15	22 049 691,58	1 483 440,76	17 132 409,58	69 381 562,07
4	Постоянный компонент эталона затрат ГП на организацию работы колл-центров	руб.	11 184 240,90	6 536 973,47	0,00	0,00	17 721 214,37
5	Постоянный компонент эталона затрат ГП на организацию сбора и обработки показаний ПУ	руб.	14 175 493,00	33 173 806,91	0,00	0,00	47 349 299,91
6	Постоянный компонент эталона затрат ГП на обеспечение возможности внесения платы без комиссии	руб.	64 053 354,26	28 219 219,58	0,00	0,00	92 272 573,84
7	Постоянный компонент эталона затрат ГП на накладные расходы	руб.	23 346 976,12	23 498 730,58	3 184 936,16	12 908 747,03	62 939 389,89
	ИТОГО	руб.	247 569 205,46	204 172 261,73	15 237 111,59	72 385 271,40	539 363 850,17

2.1. В соответствии с Методическими указаниями произведен расчет затрат по следующим статьям с учетом переменных компонентов эталона затрат:

Затраты на обслуживание заемных средств.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) $\left(\% \text{Заем}_i^{\text{нас}} \right)$ в

отношении населения рассчитываются по формуле:

$$\% \text{Заём}_i^{\text{нас}} = V_{\%}^{\text{нас}} \cdot \text{ТВ}_{i-1}^{\text{нас}}, \quad (9)$$

$V_{\%}^{\text{нас}}$ - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемый в соответствии с [пунктом 25](#) настоящих Методических указаний, выражаемый в процентах;

$\text{ТВ}_{i-1}^{\text{нас}}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на базовый период регулирования ($i - 1$) с учетом налога на добавленную стоимость.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к населению, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет ($V_{\%,i}^{\text{нас}}$), определяется по формуле:

$$V_{\%,i}^{\text{нас}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}, \quad (12)$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

Затраты на обслуживание заемных средств с учетом выручки от продажи электрической энергии населению в 2017 году – 4463713,92 тыс.руб., ограниченной 1/12, средневзвешенной ключевой ставки 9,15 % составили **48914,87 тыс.руб..**

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам:

$\text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}}$ - определяемые по формуле (10) расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, учитываемые при расчете эталонной выручки на год (i), руб.;

$$\text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} = \min \{ \text{РСД}_{\text{предложГП}}^{\text{нас}}; V_{\text{сд}}^{\text{нас}} \cdot \text{ТВ}_i^{\text{нас}} \}, \quad (10)$$

где:

$\text{РСД}_{\text{предложГП}}^{\text{нас}}$ - величина расходов на формирования резерва по сомнительным долгам, предложенная ГП;

$V_{\text{сд}}^{\text{нас}}$ - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, определяемый в соответствии с [пунктом 26](#) настоящих Методических указаний, выражаемый в процентах;

$\text{ТВ}_i^{\text{нас}}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования (i) с учетом налога на добавленную стоимость, рассчитанная исходя установленных на расчетный период регулирования (i) тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, и прогнозных объемов потребления электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения, устанавливается в размере полутора процентов (1,5%).

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам с учетом плановой выручки от продажи электрической энергии населению в 2018 году – 4769535,03 тыс. руб., с учетом переменного компонента 1,5 % составили **71543,03 тыс.руб.**

Расчетная предпринимательская прибыль ГП.

$\text{РПП}_i^{\text{нас}}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$\begin{aligned} \text{РПП}_i^{\text{нас}} = \min \left\{ \text{РПП}_i^{\text{насГП}}; 0,015 \cdot \left(\sum_{m=1}^{12} \text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}} \cdot \text{Э}_{m,i}^{\text{нас}} + \right. \right. \\ \left. \left. + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{нас город}} \cdot n_i^{\text{нас город}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{нас сел}} \cdot n_i^{\text{нас сел}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \right. \right. \\ \left. \left. + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{ИКУ}} \cdot n_i^{\text{ИКУ}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \sum_{j=1}^k \text{C}_j^{\text{насиные}} \cdot n_i^{\text{насиные}} \cdot \text{ИПЦ}_i + \right. \right. \\ \left. \left. + \% \text{Заем}_i^{\text{нас}} + \text{РСД}_{\text{уст},i}^{\text{нас}} + \text{НР}_i^{\text{нас}} + \text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}} \right\} \end{aligned} \quad (11)$$

где:

$\text{РПП}_i^{\text{насГП}}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на население, заявленная ГП, руб.;

$\text{Ц}_{m,i}^{\text{нас.покупка}}$ - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемая по формуле (81), руб./кВт*ч;

$\text{Э}_{m,i}^{\text{нас}}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт*ч.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению без учета стоимости услуг по передаче и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электроэнергии, которая была принята для расчета составляет 2151028,67 тыс.руб., с учетом переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование предпринимательской прибыли 1,5 %, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика составляет **32265,43 тыс.руб.**

Неподконтрольные расходы ГП.

Неподконтрольные расходы ГП, включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внебюджетные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций.

В составе неподконтрольных расходов на 2018 год учтен налог на прибыль – **189,42 тыс.руб.**

$\text{Рез}_{i-2}^{\text{нас}}$ - недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении населения за период, предшествующий базовому периоду (i - 2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 28 настоящих Методических указаний по формуле 13, приняты не в полном объеме и составили **24262,03 тыс. руб.**

Таким образом, эталонная валовая выручка ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Население и приравненные категории» на 2018 год составляет **716 538,61 тыс. руб.** Необходимая валовая выручка, использованная для расчета сбытовых надбавок для группы «население», составила 372 148,66 тыс.рублей.

3. Расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Прочие потребители» на 2018 год.

В случаях, предусмотренных пунктами 7 и 8 МУ № 1554/17, необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Прочие потребители» на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

$$\text{НВВ}_{z,i}^{\text{пп}} = \text{ЭОЗ}_{z,i}^{\text{пп}} \cdot d_i^{\text{мэоз}} + \text{ЭВ}_{z,i}^{\text{пп}} \cdot d_i^{\text{эс}} + \text{НР}_{z,i}^{\text{пп}} + \text{Рез}_{z,i-2}^{\text{пп}}, \quad (60)$$

где:

$\mathcal{E}03_{z,i}^{пп}$

– необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования (i), определенная методом экономически обоснованных затрат в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний;

$d_i^{мэ03}$

– доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), устанавливаемая в соответствии с пунктами 7 или 8 настоящих Методических указаний;

$d_i^{эв}$

– доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), определяемая по формуле (5);

$\mathcal{E}В_{z,i}^{пп}$

– эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования (i), руб.;

$НР_{z,i}^{пп}$

– неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 настоящих Методических указаний, руб.;

$Рез_{z,i-2}^{пп}$

– недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), за период, предшествующий базовому периоду регулирования ($i-2$), рассчитываемые в соответствии с пунктом 46 настоящих Методических указаний.

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования, соответствующий 2018 году, определяемая методом экономически обоснованных затрат, рассчитывается по следующей формуле:

$$\mathcal{E}03_{z,2018}^{пп} = \mathcal{E}03_{2017}^{ненас} \cdot \frac{\sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} \mathcal{E}пп_{z,2017}}{\sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} \mathcal{E}пп_{z,2017} + \mathcal{E}пот_{2017}} \cdot ИПЦ_{2018} \cdot 0,9 \cdot K_{z,2017}, \quad (87)$$

где:

$\mathcal{E}03_{2017}^{ненас}$

– величина необходимой валовой выручки ГП, установленной на 2017 год, за исключением необходимой валовой выручки ГП на 2017 год, установленной для потребителей, относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая по формуле:

$$\mathcal{E}03_{2017}^{ненас} = (НВВ_{2017} - АМ_{2017} - Н_{2017} - П^{квл}_{2017} - Рез) - (НВВ^{нас}_{2017} - АМ^{нас}_{2017} - Н^{нас}_{2017} - П^{квл\ нас}_{2017} - Рез^{нас}), \quad (88)$$

где:

$НВВ_{2017}$

– необходимая валовая выручка ГП, учтенная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, руб.;

$АМ_{2017}$

– расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, руб.;

$Н_{2017}$

– расходы на уплату налогов, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, руб.;

$П^{квл}_{2017}$

– расходы на капитальные вложения из прибыли в соответствии с инвестиционной программой ГП, утвержденной в установленном порядке органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, руб.;

$Рез$

– недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего поставщика, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, руб.;

$\mathcal{E}пот_{2017}$

– объем потерь электрической энергии, поставляемой ГП сетевым организациям в 2017 году, учтенный при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, кВт*ч;

$\mathcal{E}_{z,2017}^{пп}$

– объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2017 году, учтенный при установлении сбытовых надбавок для прочих потребителей, кВт*ч;

$K_{z,2017}$ – коэффициент, определяющий долю необходимой валовой выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в необходимой валовой выручке ГП, учтенной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, рассчитываемый по формулам 88-89:

Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Прочие потребители» на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

$$ЭВ_{z,i}^{nn} = \sum_{j=1}^k C_{z,j}^{nn} \cdot n_{z,i}^{nn} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_{z,i}^{nn} + РСД_{уст,z,i}^{nn} + РПП_i^{nn} \cdot d_{z,i}, \quad (62)$$

где:

$ЭВ_{z,i}^{nn}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования (i), руб.;

k – количество постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для прочих потребителей, определяемое в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний;

$C_{z,j}^{nn}$ – постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, руб./шт.;

$n_{z,i}^{nn}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, купли-продажи, заключенным ГП с потребителями (покупателями), относящимися к прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяемое в соответствии с пунктом 13 настоящих Методических указаний, в расчетном периоде регулирования i, шт.;

$ИПЦ_i$ – индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в среднем за год на расчетный период регулирования (i), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле (8);

$\%Заем_{z,i}^{nn}$ – расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), руб.

1. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика ненаселению (прочим потребителям, сетевым организациям), уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт», утвержденные на 2017 год с учетом расходов на формирование «резерва по сомнительным долгам» составили 491955,01 тыс.руб. Экономически обоснованная валовая выручка ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «ненаселение» на 2018 год составит **459 141,61 тыс. руб.**

тыс. руб.

ЭОЗ всего 2017	861 829,95
Ам ненас 2017	18 833,97
Н ненас 2017	6 507,29
Пквл ненас 2017	22 210,86
Рез ненас 2017	0
ЭОЗ ненас 2017_МУ 87	491 955,01
ЭОЗ ненас 2018	459 141, 61

Произведем расчет $K_{z,2017}$ - коэффициента, определяющего долю необходимой валовой выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в необходимой валовой выручке ГП, учтенной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, рассчитываемый:

а) в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность

принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону "менее 670 кВт", по формуле (88):

$$K_{z, \text{менее } 670 \text{ кВт}, 2017} = \frac{\sum_{z=\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} (CH_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}) + \sum_{z=\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} (CH_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}})}{\sum_{z=\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} (CH_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}) + \sum_{z=\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} (CH_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}})}, \quad (88)$$

где:

$$CH_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$$

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт), на первое полугодие 2017 года, установленная в виде формулы;

$$\mathcal{E}(M)_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$$

- объем электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП в 1 полугодии 2017 года в интересах прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт), учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП на 2017 год, кВт*ч (кВт);

$$CH_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$$

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт), установленная на второе полугодие 2017 года, руб.;

$$\mathcal{E}(M)_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$$

- объем электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт), учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП на второе полугодие 2017 года, кВт*ч (кВт);

б) в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), по формуле (89):

$$K_{z, 2017} = \frac{CH_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} + CH_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}}{\sum_{z=\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} (CH_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}) + \sum_{z=\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} (CH_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}} \cdot \mathcal{E}(M)_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}})}, \quad (89)$$

где:

$$CH_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$$

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на первое полугодие 2017 года, установленная в виде формулы;

$$\mathcal{E}(M)_{z, 2017, 1\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$$

- объем электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 1 полугодии 2017 года, учтенный при установлении сбытовых надбавок на 1 полугодие 2017 года, кВт*ч (кВт);

$$CH_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$$

- сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на второе полугодие 2017 года;

$$\mathcal{E}(M)_{z, 2017, 2\frac{\pi}{\Gamma}}^{\text{пп}}$$

- объем электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), учтенный при установлении сбытовых надбавок на второе полугодие 2017 года, кВт*ч (кВт).

В соответствии с произведенными расчетами: К менее 670 кВт – 0,67, К 670 кВт-10 МВт – 0,28; К не менее 10 МВт – 0,05.

Таким образом экономически обоснованные затраты по подгруппам группы «Прочие потребители» и «Сетевые организации» представлены в таблице:

ЭОЗ 2017	тыс.руб.	861 829,95
ЭОЗ нас 2017	тыс.руб.	332 228,02
ЭОЗ ненас 2017	тыс.руб.	529 601,93
Э потери	тыс.кВтч	1 293 360, 0
Э менее 670 кВт	тыс.кВтч	1 285 609,63
Э 670 кВт-10 МВт	тыс.кВтч	822 596,11
Э не менее 10 МВт	тыс.кВтч	268 651,33
ЭОЗ потери	тыс.руб.	161 798,44
ЭОЗ менее 670 кВт	тыс.руб.	199 111,91
ЭОЗ 670 кВт-10 МВт	тыс.руб.	82 477,34
ЭОЗ не менее 10 МВт	тыс.руб.	15 753,93

Таблица. Расчет эталонной выручки с учетом постоянных компонентов:

№ п/п	Постоянные компоненты эталона затрат ГП	ед. измер.	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств свыше 10 МВт	ИТОГО
1	Постоянный компонент эталона затрат ГП на оплату труда	руб.	188 418 142,75	2 615 519,56	169 919,23	191 203 581,54
2	Постоянный компонент эталона затрат ГП на содержание помещений	руб.	43 523 787,08	604 172,59	39 250,71	44 167 210,37
3	Постоянный компонент эталона затрат ГП на печать и доставку документов	руб.	64 912 529,57	901 079,59	58 539,63	65 872 148,79
4	Постоянный компонент эталона затрат ГП на накладные расходы	руб.	70 395 585,49	977 198,35	63 484,56	71 436 268,40
	ИТОГО	руб.	367 250 044,89	5 097 970,08	331 194,13	372 679 209,10

2. В соответствии с Методическими указаниями произведен расчет затрат по следующим статьям с учетом переменных компонентов эталона затрат:

Затраты на обслуживание заемных средств.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к прочим потребителям, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяется по формуле:

$$V_{\%,z,i}^{\text{пп}} = (\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}} + 4\%) \cdot \text{ОС}, \quad (65)$$

где:

$\text{ЦБ}_{i-1}^{\text{средн}}$ - Средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС - доля (не более 1/12) валовой выручки от продажи электрической энергии прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявленном ГП.

Затраты на обслуживание заемных средств с учетом выручки от продажи электрической энергии прочим потребителям 2017 году – 15212,00 млн.руб., ограниченной 1/12, средневзвешенной ключевой ставки 9,15 % составили **166 698,20 тыс. руб.**

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам:

$PCD_{уст,z,i}^{nn}$ - определяемые по формуле (63) расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), учитываемые при расчете эталонной выручки на год (i), руб.:

$$PCD_{уст,z,i}^{nn} = \min \{ PCD_{предложГП,z}^{nn}; V_{CD}^{nn} \cdot TB_{z,i}^{nn} \}, \quad (63)$$

где:

$PCD_{предложГП,z}^{nn}$ - величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), предложенная ГП;

V_{CD}^{nn} - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, определяемый в соответствии с [пунктом 44](#) настоящих Методических указаний, который выражается в процентах от валовой выручки ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам с учетом плановой выручки от продажи электрической энергии прочим потребителям в 2018 году – 16577,94 млн.руб., с учетом переменного компонента 1,5 % составили **248669,08 тыс. руб.**

Расчетная предпринимательская прибыль ГП.

$РПП_i^{nn}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$РПП_i^{nn} = \min \{ РПП_i^{nnГП}; 0,015 \cdot (\sum_{h=1}^2 CTЭ(м)_{i,h}^{nn} + \sum_{z=\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}} (\sum_{j=1}^k C_{z,j}^{nn} \cdot n_{z,i}^{nn} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_{z,i}^{nn} + PCD_{уст,z,i}^{nn} + НР_{z,i}^{nn} + Рез_{z,i-2}^{nn})) \}, \quad (64)$$

где:

$РПП_i^{nnГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.;

$CTЭ(м)_{i,h}^{nn}$ - стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), рассчитываемая:

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям без учета стоимости услуг по передаче и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электроэнергии, которая была принята для расчета составляет 6293,75 млн.руб., с учетом переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование предпринимательской прибыли 1,5 %, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика составляет **94406,25 тыс.руб.**

Неподконтрольные расходы ГП.

Неподконтрольные расходы ГП, включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения

инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внебюджетные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций.

В составе неподконтрольных расходов на 2018 год – **34947,30 тыс. руб.** учтены следующие расходы:

1. амортизация – признанная экономически обоснованной, составляет 15090,82 тыс. руб.
2. расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли – 19767,67 тыс.руб.
3. налог на прибыль – 88,81 тыс.руб.

$Рез_{i-2}^{нас}$ - недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении прочих потребителей за период, предшествующий базовому периоду ($i - 2$), рассчитываемые в соответствии с пунктом 28 настоящих Методических указаний по формуле 13 составили **-29956,73 тыс.руб.**

Таким образом, эталонная валовая выручка ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Прочие потребители» на 2018 год составляет:

ИТОГО Необходимая валовая выручка ГП прочие потребители	тыс.руб.	887 443,31
<i>в т.ч</i>		
Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт	тыс.руб.	639 337,72
Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	тыс.руб.	192 060,09
Прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	тыс.руб.	56 045,50

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика, использованная для целей расчета сбытовых надбавок для группы «прочие потребители» составила 372429,88 тыс. рублей.

4. Расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации» на 2018 год.

В случаях, предусмотренных пунктами 7 и 8 МУ № 1554/17, необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации» на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сет} = ЭОЗ_i^{сет} \cdot d_i^{мзоз} + ЭВ_i^{сет} \cdot d_i^{эв} + Вып_i + НР_i^{сет} + Рез_{i-2}^{сет}, \quad (72)$$

где:

$ЭОЗ_i^{сет}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), определенная методом экономически обоснованных затрат в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний;

$d_i^{мзоз}$ – доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), устанавливаемая в соответствии с пунктами 7 или 8 настоящих Методических указаний;

$d_i^{эв}$ – доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), определяемая по формуле (5);

$ЭВ_i^{сет}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

$Вып_i$ – выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в расчетном периоде регулирования (i) и определяемые в соответствии с пунктом 56 настоящих Методических указаний;

$НР_i^{сет}$ – неподконтрольные расходы ГП, относимые на сетевые организации, определяемые в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 настоящих Методических указаний, руб.;

$Рез_{i-2}^{сет}$ – недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2), рассчитываемые в соответствии с пунктом 55 настоящих Методических указаний.

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации» на расчетный период регулирования, соответствующий 2018 году, определяемая методом экономически обоснованных затрат, рассчитывается по следующей формуле:

$$\mathcal{E}O3_{2018}^{сет} = \mathcal{E}O3_{2017}^{ненас} \cdot \frac{\mathcal{E}^{пот}_{2017}}{\sum_{Z=менее\ 10\ МВт}^{не\ менее\ 10\ МВт} \mathcal{E}_{Z,2017}^{пп} + \mathcal{E}_{2017}^{пот}} \cdot ИПЦ_{2018} \cdot 0,9. \quad (93)$$

Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы «Сетевые организации» на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:

$$\mathcal{E}B_i^{сет} = \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{сет} + РСД_i^{сет} + РПП_i^{сет}, \quad (74)$$

где:

$\mathcal{E}B_i^{сет}$ – эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i), руб.;

$C_j^{сет}$ – постоянный j-й компонент эталона затрат ГП, установленного на одну точку поставки для сетевых организаций в соответствии с пунктом 52 настоящих Методических указаний, руб./шт.;

$n_i^{сет}$ – количество точек поставки по договорам купли-продажи потерь, заключенным ГП с сетевыми организациями, определяемое в соответствии с пунктом 13 настоящих Методических указаний в расчетном периоде регулирования i, шт.;

k – количество постоянных компонентов эталона затрат ГП, установленного для сетевых организаций, определяемое в соответствии с пунктом 52 настоящих Методических указаний;

$ИПЦ_i$ – индекс потребительских цен в среднем за год на расчетный период регулирования (i), выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле (8);

$\%Заем_i^{сет}$ – расходы на уплату процентов по заемным средствам в году (i) в отношении сетевых организаций, руб.

Таблица. Расчет эталонной выручки с учетом постоянных компонентов:

1	Постоянный компонент эталона затрат ГП на оплату труда	руб.	7 095 459,93
2	Постоянный компонент эталона затрат ГП на содержание помещений	руб.	1 058 061,52
3	Постоянный компонент эталона затрат ГП на печать и доставку документов	руб.	805 389,07
4	Постоянный компонент эталона затрат ГП на накладные расходы	руб.	1 873 655,71
ИТОГО		руб.	10 832 566,24

2. В соответствии с Методическими указаниями произведен расчет затрат по следующим статьям с учетом переменных компонентов эталона затрат:

Затраты на обслуживание заемных средств.

Переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), относящихся к сетевым организациям, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет ($V_{\%}^{сет}$), определяется по формуле:

$$V_{\%}^{сет} = \left(ЦБ_{i-1}^{средн} + 4\% \right) \cdot ОС, \quad (77)$$

где:

$ЦБ_{i-1}^{средн}$ – Средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком Российской Федерации значений ключевой ставки на базовый период регулирования;

ОС – доля (не более 1/12) валовой выручки от продажи электрической энергии, используемая для определения величины достаточного оборотного капитала, устанавливаемая в размере, заявляемом ГП.

Затраты на обслуживание заемных средств с учетом выручки от продажи электрической энергии для компенсации потерь в 2017 году – 3108,95 млн.руб., ограниченной 1/12, средневзвешенной ключевой ставки 9,15 % составили **34068,96 тыс. руб.**

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам:

$$PCD_i^{сет} = \min \{ PCD_{предложГП}^{сет}; V_{CD}^{сет} \cdot TB_i^{сет} \}, \quad (75)$$

где:

$PCD_{предложГП}^{сет}$ - величина расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций, предложенная ГП;

$V_{CD}^{сет}$ - переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, который выражается в процентах от валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) сетевым организациям, в размере полутора процентов;

$TB_i^{сет}$ - планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на расчетный период регулирования (i) с учетом налога на добавленную стоимость.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам с учетом плановой выручки от продажи электрической энергии для компенсации потерь в 2018 году – 3684,74 тыс.руб., с учетом переменного компонента 1,5 % составили **55271,08 тыс.руб.**

Расчетная предпринимательская прибыль ГП.

$РПП_i^{сет}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, рассчитываемая по формуле:

$$РПП_i^{сет} = \min \{ РПП_i^{сетГП}; 0,015 \cdot (\sum_{h=1}^2 C_{h,i}^{сет.покупка} \cdot \mathcal{E}_{h,i}^{пот} + \sum_{j=1}^k C_j^{сет} \cdot n_i^{сет} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{сет} + Вып_i + НР_i^{сет} + Рез_{i-2}^{сет}) \}, \quad (76)$$

где:

$РПП_i^{сетГП}$ - расчетная предпринимательская прибыль ГП на расчетный период регулирования, относимая на сетевые организации, заявленная ГП, руб.;

$C_{h,i}^{сет.покупка}$ - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), определяемая:

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии для компенсации потерь без учета стоимости услуг по передаче и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электроэнергии, которая была принята для расчета составляет 2916,19 млн.руб., с учетом переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование предпринимательской прибыли 1,5 %, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика составляет **43742,82 тыс. руб.**

Неподконтрольные расходы ГП.

Неподконтрольные расходы ГП, включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» инвестиционной программой ГП, а также при

установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций.

В составе неподконтрольных расходов на 2018 год учтены следующие затраты:

1. расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли – 2443,20 тыс.руб.
3. налог на прибыль – 92,45 тыс.руб.

$Рез_{i-2}^{нас}$ - недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении сетевых организаций за период, предшествующий базовому периоду ($i - 2$), рассчитываемые в соответствии с пунктом 55 настоящих Методических указаний по формуле 78 составили **-31543,63 тыс.руб.**

Таким образом, эталонная валовая выручка ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» для целей расчета сбытовой надбавки для группы «сетевые организации» на 2018 год составляет – **114907,43 тыс. руб.**

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) ($Вып_i$), определяются по формуле:

$$Вып_i = \sum_{m=1}^{12} \sum_l (\mathcal{C}_{m,i}^{нас.покупка} + \mathcal{CH}_{m,i}^{нас} + \mathcal{CET}_{m,i}^{нас} + \mathcal{C}_{m,i}^{нас.инфр} - \mathcal{C}_{m,i,l}^{нас}) \cdot \mathcal{E}_{m,i,l}^{нас} + Рез_{i-2}^{вып}, \quad (80)$$

где:

$\mathcal{C}_{m,i}^{нас.покупка}$ - средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемые по формуле:

$$\mathcal{C}_{m,i}^{нас.покупка} = \frac{\sum_{m=1}^{12} (\mathcal{C}_{m,i}^{нас.э инд} \cdot \mathcal{E}_{m,i}^{нас} + \mathcal{C}_{m,i}^{нас.м инд} \cdot \mathcal{M}_{m,i}^{нас})}{\mathcal{E}_i^{нас}}, \quad (81)$$

где:

$\mathcal{C}_{m,i}^{нас.э инд}$ - индикативная цена на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\mathcal{C}_{m,i}^{нас.м инд}$ - индикативная цена на мощность, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт;

$\mathcal{E}_{m,i}^{нас}$ - прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт*ч;

$\mathcal{M}_{m,i}^{нас}$ - прогнозный объем мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт;

$\mathcal{E}_i^{нас}$ - прогнозный объем электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в расчетном периоде регулирования (i), кВт*ч;

$\mathcal{CH}_{m,i}^{нас}$ - сбытовая надбавка ГП для населения на расчетный период регулирования (i), к которому относится месяц (m), руб./кВт*ч;

$\mathcal{CET}_{m,i,l}^{нас}$ - тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), для подгруппы потребителей, в отношении которой применяется 1-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

$\mathcal{C}_{m,i}^{нас.инфр}$ - плата за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, рассчитанная для месяца (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч;

$\mathcal{C}_{m,i,l}^{нас}$ - установленный на расчетный период регулирования (i), к которому относится месяц (m), 1-ый вид тарифа на электрическую энергию, руб./кВт*ч;

$\mathcal{E}_{m,i,l}^{\text{нас}}$ - прогнозный объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода (i) по l-ому виду тарифа, кВт*ч;

Расчет величины выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования был произведен на основании плановых объемов потребления электрической энергии населением на 2018 год, с учетом структуры предоставленной гарантирующим поставщиком, с учетом прогнозной величины индикативных цен покупки электрической энергии (мощности) для населения на оптовом рынке, и тарифа на передачу электрической энергии. Плановая величина выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учтенная при расчете сбытовых надбавок для группы «сетевые организации» составила – 52,99 млн.рублей.

Вывод: по итогам произведенных расчетов эталонная выручка гарантирующего поставщика ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» в параметрах расчета 2018 год указана в таблице:

	тыс.руб.
Постоянные компоненты эталона затрат ГП	922 875,63
Затраты на обслуживание заемных средств	249 682,02
Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	375 483,18
Расчетная предпринимательская прибыль ГП	170 414,50
Неподконтрольные расходы ГП	37 672,37
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы	-37 238,34
ИТОГО Необходимая валовая выручка ОП "ТверьАтомЭнергоСбыт" _Эталонная	1 718 889,36

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика, использованная для целей расчета сбытовых надбавок для группы «прочие потребители» составила 372429,88 тыс. рублей.

5. Расчет необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» на 2018 год с учетом Графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП.

График поэтапного доведения необходимой валовой выручки ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» утвержден распоряжением Губернатора Тверской области от 21.12.2017 № 728-рг

$d_i^{\text{мэоз}}$ – доля расходов ГП, определяемых методом экономически обоснованных затрат, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования 2018 год – **0,88**;

$d_i^{\text{эв}}$ – доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования 2018 год – **0,12**.

Соответственно расходы определенные методом экономически обоснованных затрат составили – 668921,62 тыс. руб., расходы определенные методом сравнения аналогов – 206304,98 тыс. руб. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика с учетом выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций на расчетный период регулирования, определенные по формуле 80, в 2018 году составит **928 217,78 тыс. руб.**

Вывод: В соответствии с плановыми объемами поставки электрической энергии по соответствующей группе потребителей «население и приравненные к нему категории», «прочие потребители» и «сетевые организации», ГУ РЭК Тверской области предлагает установить для потребителей ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» на 2018 год следующие сбытовые надбавки:

Вывод: таким образом, ГУ РЭК Тверской области предлагает установить для потребителей ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» на 2018 год следующие сбытовые надбавки:

Наименование гарантирующего поставщика в Тверской области	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
	руб./кВтч	
	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3
ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт»	0,28068	0,01334

Наименование гарантирующего поставщика в Тверской области	Сбытовая надбавка	
	Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему потребители	
	руб./кВтч	
	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3
ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт»	0,27262	0,28338

Сбытовая надбавка для группы потребителей «прочие потребители» определяется дифференцированно по подгруппам по формуле:

$$СН^{проч}_{i,j,k} = ДП_{i,k} * K^{пер}_k * Ц^{э(м)}_{j,k}$$

где:

$СН^{проч}_{i,j,k}$ – сбытовая надбавка для i-ой группы потребителей, соответствующая j-ой цене (тарифу) на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./МВтч или руб./МВт;

$ДП_{i,k}$ – доходность продаж в отношении i-ой подгруппы прочих потребителей k-го ГП, определяемая в соответствии с таблицей;

$K^{пер}_k$ – коэффициент параметров деятельности k-го ГП, определяемый в соответствии с таблицей;

$Ц^{э(м)}_{j,k}$ – j-ая цена (тариф) на электрическую энергию и (или) мощность, определяемая в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1179, исходя из ценовой категории, применяемой для расчетов с потребителем.

Наименование организации в Тверской области	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) ¹							
	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
	Менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		Не менее 10 МВт	
	проценты		проценты		проценты		проценты	
	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие	1 полу- годие	2 полу- годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт»	15,66	-	14,39	-	9,80	-	5,73	-

Наименование организации в Тверской области	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{пер}$)
---	--

	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3
ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт»	0,98	-

Наименование организации в Тверской области	Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители»		
	подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	руб./кВтч	руб./кВтч	руб./кВтч
	2 полугодие	2 полугодие	2 полугодие
2	3	4	5
АО «АтомЭнергоСбыт» ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт»	0,04840	0,03369	0,03159

Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» направило письмом от 22.12.2017 № 3381 информацию о размере необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность на территории двух и более субъектов Российской Федерации для согласования: Комитету по тарифному регулированию Мурманской области, Комитету по тарифам и ценам Курской области, Департаменту Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике.

Правление решило: установить сбытовые надбавки гарантирующему поставщику ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» на 2018 год согласно произведенным расчетам (прилагаются).

Голосовали по 1 вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0

член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

Гарантирующий поставщик ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт» направил особое мнение письмом от 26.12.2017 № 69-01/270.

ПО ВТОРОМУ ВОПРОСУ: О внесении изменений в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2014 № 444-нп.

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

ПО ВОПРОСУ: об установлении экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год МУП «Тверьгорэлектро»

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г. Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год представлены в ГУ РЭК Тверской области 28.04.2017 года (вх. № 3153). Распоряжением ГУ РЭК Тверской

области от 10.05.2017 № 5 -р/э открыто дело об установлении тарифов МУП «Тверьгорэлектро».

По предложению МУП «Тверьгорэлектро», опубликованному в порядке, установленном стандартами раскрытия информации, тарифы на услуги по передаче в 2018 году составят:

Двухставочный тариф, без учета НДС:

- ставка на содержание сетей – 355 277,14 руб./кВт*месяц;

- ставка на потери – 430,93 руб./МВтч.

Одноставочный тариф, без учета НДС:

- тариф на услуги по передаче – 1,08915 руб./кВтч.

1. Основные технико- экономические показатели за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

№	Наименование показателя	размерность	2015 год	2016 год	2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год
1	Оплачиваемый МРСК сальдо-переток мощности	МВт	92,6036	112,0455	112,87	112,29
2	Отпуск энергии в сеть	тыс.кВтч	857 531,62	873 954,29	880 454,29	875 846,04
3	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	137 743,28	148 222,65	149 325,047	148 543,49
4	Полезный отпуск	тыс.кВтч	719 788,34	725 731,64	731 129,24	727 302,55

Технико-экономические показатели МУП «Тверьгорэлектро» не могут быть охарактеризованы как «стабильные».

2. Расчет условных единиц электрооборудования

Объем подстанций, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, воздушных линий электропередач и кабельных линий электропередач в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор:

ВН	СН1	СН2	НН	Всего
117,60	0,00	11439,82	1769,66	13327,08

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям МУП «Тверьгорэлектро» на 2018 год составит **13 327,08** у.е.

3. Расчет коэффициента индексации

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области приняло в расчет индекс инфляции (ИПЦ) – 1,037% в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Предлагается принять для МУП «Тверьгорэлектро» следующие параметры:

№ п.п.	Расчет коэффициента индексации		Предложение ГУ РЭК на 2018 год
1.	Инфляция	%	3,70%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%
3.	количество активов	у.е.	13310,28

4.	индекс изменения количества активов	%	0,011
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750
6.	Итого коэффициент индексации		1,036

4. Расчет НВВ МУП «Тверьгорэлектро» на 2018 год

4.1. Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня подконтрольных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Экспертом ГУ РЭК операционные расходы на 2018 год (очередной год долгосрочного периода регулирования) определены путем индексации базового уровня операционных расходов, утвержденных на 2017 год на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предлагается принять затраты в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	234 491,48	279 177,67	103,61%

4.2 Неподконтрольные расходы

По предложению регулируемой организации, рост «неподконтрольных расходов» на 2018 год составит 158,94%.

Неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017	Предложение организации на 2018 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	2 193,41	2 328,6	2371,59	108,12%
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	1 783,30	1 950,4	1751,36	98,21%
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	5 345,05	6 426,3	986,50	18,46%
2.4.	Налоги ,всего, в том числе:	тыс.руб.	5 928,40	11 514,60	8287,67	139,80%
2.5.	Плата за землю	тыс.руб.	129,80	100	86,32	
2.5.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	5 601,70	11089,8	7954,21	
2.5.2.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	196,90	324,8	247,14	
2.5.3.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	35 277,24	37 403,50	36 741,49	104,15%
2.6.	Процент	тыс.руб.	30,40	30,56	30,56	
2.6.1.	Прочие неподконтрольные расходы	%				
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	9 120,03	9 680,98	9 663,52	107,18%
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	18 661,70	46952,3	1 911,53	
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	7 900,00	37363,1	7950,00	100,63%
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	32 322,6	34776,8	34776,80	ИП 2018
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	9,92	8,29	10,36	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	118 531,72	188 396,58	104 440,46	88,19%

4.2.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям», начиная с 2013 года потребители и территориальные сетевые организации

Тверской области, имеющие присоединение к сетям ФСК самостоятельно должны урегулировать договорные отношения.

Таким образом, в соответствии с приказом Минэнерго МУП «Тверьгорэлектро» имеет присоединение к сетям ФСК. Расчет затрат на оплату услуг по содержанию сетей ФСК и оплату потерь в 2017 году, представлен в таблице:

	2018 год						
Регион	Расчет стоимости содержания			Расчет стоимости потерь			Итого
	Ставка на содержание	Заявленная мощность	Стоимость	Ставка на оплату потерь	Величина потерь	Стоимость	
	руб./МВт/месяц	МВт	тыс.руб.	руб/МВт.ч	млн. кВт.ч	тыс. руб.	
Тверь			1 800,9673	1 650,0000	0,3458	570,6195	2 371,5868
1-ое полугодие	164 095,6400	0,8900	876,2707	1 650,0000	0,173720000	286,6380	1 162,9087
2-ое полугодие	173 164,1500	0,8900	924,6966	1 650,0000	0,172110000	283,9815	1 208,6781

4.2.2. Тепловая энергия

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 1 950,4 тыс. рублей.

МУП «Тверьгорэлектро» представило расчет затрат на тепловую энергию на 2018 год в размере 2 325,726,31 тыс. руб., затраты относимые на передачу электрической энергии составляют 83,86 %.

Проанализировав представленные расчеты по статье затрат «Тепловая энергия», специалисты ГУ РЭК Тверской области, считают, что отнесенные затрат на услуги по передаче электрической энергии в размере 83,86% экономически не обосновано, поскольку выручка от услуг по передаче за 2016 год составила 75,3% от общей выручки предприятия.

Затраты на оплату тепловой энергии в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год будут отнесены строго пропорционально выручке.

Вывод: Экспертом ГУ РЭК Тверской области расходы на 2018 будут приняты по предложению регулируемой организации в размере **1 751,36** тыс. руб.

4.2.3 Плата за аренду имущества

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 6 426,3 тыс. рублей.

Проанализировав представленные материалы, эксперты ГУ РЭК Тверской области принимают экономически обоснованные затраты в размере 5 893,79 тыс. руб.

Предложение МУП «Тверьгорэлектро» и расчет эксперта ГУ РЭК тверской области представлен в Таблице:

Наименование договора	объект	сторона	в год., руб.	предложение МУП	Расчет ГУ РЭК
договор аренды	нежилого помещения	ООО РСЦ Пролетарка	132	137,3	132
договор аренды	нежилого помещения	ФГБНУ	162,71184	162,7	162,7
договор аренды	под ПС		147,6	147,6	147,6
договор аренды	под ПС		11,7	11,7	11,7
договор аренды	под ПС		179,3	179,3	179,3
договор аренды	под ПС		32,2	32,2	32,2
договор аренды		ООО Боровлево	439,50	452,37	104,25
договор аренды		ООО Электра	50,40	17,96	13,35
договор аренды		ООО "МСК №1"		101,69	101,69
договор аренды		ООО "МСК №1"		101,69	101,69
итого					986,50

Затраты на аренду помещений предлагается принять в размере 294,7 тыс. руб. без учета коэффициента дефлятора на 2018 год в размере 1,04 по причине отсутствия в материалах тарифной заявки сведений о повышении цены договоров на 2018 год.

Арендная плата за землю в размере 370,8 тыс. руб. предлагается принять по предложению организации.

Вывод: Исходя из норм действующего законодательства, предлагается принять затраты в размере **986,50** тыс. руб.

4.2.4. Налоги

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 11 514,60 тыс. рублей, которые сформируются исходя из затрат:

- налог на землю 100,00 тыс. руб.;
- налог на имущество 11 089,80 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы 324,80 тыс. руб., в том числе: транспортный налог 161,2 тыс. руб.; налог за негативное воздействие 35,7 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлены налоговые декларации по оплате налогов:

- на имущество: по ставке 2,2% 1 721,111 тыс. руб.; по ставке 1,3% 7 227,187 тыс. руб.;
- на землю 28 995 руб. и 85 633 руб., всего 114,628 тыс. руб.;
- транспортного налога за 2016 год по предприятию в размере 328,192 тыс. руб.

Согласно изменениям, внесенным в Налоговый Кодекс Российской Федерации, ставка налога на имущества в размере 2,2% останется неизменной, льготная ставка налога в размере 1%, действующая в 2015 году, в 2017 году увеличилась до 1,6%, в 2018 году составит 1,9 %.

Экспертом произведен экономически обоснованный расчет затрат на оплату имущества исходя из сведений, указанных в налоговых декларациях, а так же процент отнесения затрат на услуги по передаче электрической энергии.

Вывод: Экспертом ГУ РЭК Тверской области расходы на 2018 будут приняты в размере **8 287,67** тыс. руб.

4.2.5. Отчисления на социальные нужды

По данной статье учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %.

В материалы тарифного дела представлено уведомление о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, размер страхового взноса с января 2017 года составляет 0,56%.

Вывод: С учетом базы исчисления указанных отчислений на 2018 год в размере **120 227,39** тыс. рублей, а также составляющей на обязательное страхование от несчастных случаев исчисляемой организацией по ставке 0,56 %, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной составит **36 741,49** тыс. руб.

4.2.6. Амортизация

По предложению МУП «Тверьгорэлектро» амортизационные отчисления на 2018 год составят 37 363,1 тыс. руб.

Пунктом 27 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](#) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением

Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно части 2 статьи 259.1 Налогового кодекса Российской Федерации, сумма начисленной за один месяц амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества определяется как произведение его первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации, определенной для данного объекта.

Норма амортизации по каждому объекту амортизируемого имущества определяется по формуле:

$$K = \frac{1}{n} \times 100\%,$$

где К - норма амортизации в процентах к первоначальной (восстановительной) стоимости объекта амортизируемого имущества;

n - срок полезного использования данного объекта амортизируемого имущества, выраженный в месяцах (без учета сокращения (увеличения) срока в соответствии с абзацем вторым пункта 13 статьи 258 настоящего Кодекса).

В материалы тарифной заявки представлена Учетная политика МУП «Тверьгорэлектро», утвержденная приказом от 25.11.2015 № 011-03/101, пунктом 23 которой установлено, что переоценка нематериальных активов по текущей рыночной стоимости не производится.

Принимая во внимание вышеизложенное, стоимость объектов основных средств, принятых к учету в качестве основного средства до 1987 полностью погашена до 2017 года посредством начисления амортизации, за исключением объектов, по которым подтверждено увеличение стоимости.

Стоимость офисного оборудования, производственного и хозяйственного инвентаря, в тариф на передачу электрической энергии относится пропорционально выручки.

Принимая во внимание вышеизложенное, экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается учесть в тарифе на передачу электрической энергии на 2018 год затраты в размере 7 950,00 тыс. руб., утвержденные в качестве источника финансирования инвестиционной программы.

Вывод: В НВВ на 2018 год будут учтены затраты по статье расходов «Амортизация» в размере **7 950,0** тыс. руб.

4.2.7. Прибыль на капитальные вложения

Инвестиционная составляющая, подлежащая включению в НВВ на 2018 год по статье затрат «Прибыль на капитальные вложения» составит в размере **34 776,8** тыс. руб. исходя из утвержденной приказом ГУ РЭК Тверской области от 30.10.2017 № 173- нп инвестиционной программы на 2018 год.

4.2.8. Налог на прибыль

Указанная статья затрат является расчетной величиной и зависит от размера инвестиционной составляющей, включаемой в тариф МУП «Тверьгорэлектро», затраты «налог на прибыль» составят в 2018 году в размере **9 663,52** тыс. руб.

4.2.9 Выпадающие доходы

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей, при этом сетевая организация в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитывает объем средств для компенсации расходов сетевой организации на выполнение

мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения указанных категорий заявителей.

По предложению МУП «Тверьгорэлектро» размер недополученных доходов за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности составляет 36 514,8 тыс. руб., в том числе:

- отклонение фактических выпадающих от плановых составило в размере 7 605,5 тыс. руб.

Плановые выпадающие доходы от технологического присоединения потребителей до 150 кВт – 2 716,6 тыс. руб.;

Фактические выпадающие доходы от технологического присоединения потребителей до 150 кВт 115,4 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, экспертами ГУ РЭК Тверской области будет учтен экономически обоснованные расходы по статье «выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования» на 2018 год в размере 1 911,53 тыс. руб., в том числе 136,2 тыс. руб. выпадающие доходы от технологического присоединения потребителей до 150 кВт, без учета плановых затрат.

Вывод: При формировании необходимой валовой выручки на 2018 год в состав «неподконтрольных расходов» будут включены «выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования» за 2016 год в размере **1 911,53** тыс. рублей.

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для МУП «Тверьгорэлектро» на 2018 год в следующем размере:

5. НВВ МУП «Тверьгорэлектро» на 2018 год

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ МУП «Тверьгорэлектро» на 2018 год в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					% роста 2018/2017
№ п.п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	374 673,45	383 618,13	102,39%

6. Тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии МУП «Тверьгорэлектро» на 2018 год с календарной разбивкой, в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес.)	(руб./МВтч)	(руб./кВтч)
Тарифы, вводимые в действие с 01.01.2018 года			
МУП «Тверьгорэлектро» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	283 219,99	453,58	0,98103
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2018 года			
МУП «Тверьгорэлектро» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	286 230,09	542,43	1,06989

Правление решило: Установить тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год МУП «Тверьгорэлектро» согласно приложению.

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0

член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

ПО ВОПРОСУ: об установлении экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД».

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г. Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год представлены в ГУ РЭК Тверской области 04.05.2017 года (вх. № 3393).

Распоряжением ГУ РЭК Тверской области от 10.05.2017 № 11-р/э открыто дело об установлении тарифов Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД».

По предложению Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД», тарифы на услуги по передаче в 2018 году составят:

Двухставочный тариф, с учетом НДС:

- ставка на содержание сетей – 312 682,067 руб./МВт*месяц;

- ставка на потери – 62,50 руб./МВтч.

Одноставочный тариф, без учета НДС:

- тариф на услуги по передаче – 0,60737 руб./кВтч.

1. Основные технико-экономические показатели за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

№	Наименование показателя	размерность	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1	Оплачиваемый МРСК сальдо-переток мощности	МВт	62,64	61,0	55,16	59,36
2	Отпуск энергии в сеть	тыс.кВтч	683 621,67	698 750,24	638 239,52	683 761,44
3	Потери энергии всего	тыс.кВтч	24 171,88	25 371,91	26 160,12	27 747,90
4	Потери энергии на транзит	тыс. кВтч	10 517,00	11 272,00	9 184,39	10 167,74
5	Полезный отпуск, всего	тыс. кВтч	659 449,79	673 378,34	612 079,39	656 013,55
6	Полезный отпуск на транзит	тыс.кВтч	437 482,19	452 596,30	368 774,05	408 757,76
7	Собственное потребление	тыс.кВтч	221 967,60	220 782,04	243 305,35	247 755,78

Технико-экономические показатели Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» имеют тенденцию к росту.

2. Расчет условных единиц электрооборудования

Объем подстанций, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, воздушных линий электропередач и кабельных линий электропередач в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор:

ВН	СН1	СН2	НН	Всего
2270,25	582,3	5828,01	3897,85	12 578,406

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» на 2018 год составит **12 578,406 у.е.**

3. Расчет коэффициента индексации

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области приняло в расчет индекс инфляции (ИПЦ) – 1,037% в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Предлагается принять для Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» следующие параметры:

№ п.п.	Расчет коэффициента индексации		Предложение ГУ РЭК на 2018 год
1.	Инфляция	%	3,70%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%
3.	количество активов	у.е.	461,11
4.	индекс изменения количества активов	%	0,000
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750
6.	Итого коэффициент индексации		1,027

4. Расчет НВВ Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» на 2018 год

4.1. Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня подконтрольных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Экспертом ГУ РЭК операционные расходы на 2018 год (очередной год долгосрочного периода регулирования) определены путем индексации базового уровня операционных расходов, утвержденных на 2017 год на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предлагается принять затраты в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	46 162,33	47 391,63	102,7%

4.2 Неподконтрольные расходы

По предложению регулируемой организации, рост «неподконтрольных расходов» на 2018 год более чем в 2 раза обусловлен увеличением амортизационных отчислений, оплаты налога на имущество, налога на прибыль и выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования.

Неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017	Предложение организации на 2018 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	11 382,98	12 065,1	11 764,31	103,4
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.				
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.				
2.4.	Налоги ,всего, в том числе:	тыс.руб.	5 423,89	8 704,98	5 434,61	100,2%
2.5.	Плата за землю	тыс.руб.				
2.5.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	5388,61	8 658,98	5388,61	
2.5.2.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	35,29	46,00	46,00	
2.5.3.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	8 509,35	8 892,62	8 735,96	102,7%
2.6.	Процент	тыс.руб.	30,40	30,86	30,40	
2.6.1.	Прочие неподконтрольные расходы	%				
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	234,12	442,00	240,35	102,7%
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		306,93		
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	28 339,63	79 425,18	28 339,63	100,0%
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.				
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	53 889,98	109 836,79	54 514,86	101,2%

4.2.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям», начиная с 2013 года потребители и территориальные сетевые организации Тверской области, имеющие присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» самостоятельно должны урегулировать договорные отношения.

Расчет затрат на оплату услуг по содержанию сетей ПАО «ФСК ЕЭС» и оплату потерь в 2018 году, представлен в таблице:

Регион	2018 год						
	Расчет стоимости содержания			Расчет стоимости потерь			Итого
	Ставка на содержание	Заявленная мощность	Стоимость	Ставка на оплату потерь	Величина потерь	Стоимость	
	руб./МВт/месяц	МВт	тыс.руб.	руб/МВт.ч	млн. кВт.ч	тыс. руб.	
			9 899,2494	1 650,0000	1,1303	1 865,0610	11 764,31
1-ое полугодие	164 095,6400	4,8920	4 816,5352	1 650,0000	0,553870000	913,8855	5 730,4207
2-ое полугодие	173 164,1500	4,8920	5 082,7141	1 650,0000	0,576470000	951,1755	6 033,8896

4.2.2. Налоги

По предложению Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» затраты по данной статье в 2018 году составят 8 704,98 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество 8 658,98 тыс. руб.;
- прочие налоги (транспортный налог) 46,0 тыс. руб.

ГУ РЭК Тверской области письмом от 18.09.2017 № 2408 направлен запрос:

- о представлении расшифровки затрат по статье «Налоги» (пункт 3 запроса);

- о представлении экономического обоснования отнесения затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (пункт 4).

Письмом от 05.10.2017 № исх – 9582/окт итэ (вх. от 11.10.2017 № 6648) Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» представила расшифровку затрат по статье «Налоги» на 2018 год по форме таблицы:

№	Расчет налогов		Факт 2016	План 2018
1.	Налог транспортный			
1.1	База налогообложения	тыс. руб.		
1.2	Ставка налога	%		
	Затраты на оплату налога (п. 1.1 * 1.2/100)	тыс. руб.	255,219	255,219
2.	Налог на имущество	тыс. руб.		
2.1	База налогообложения	%	430712,528	430712,528
2.2	Ставка налога 2,2	тыс. руб.	2,2	2,2
2.3	Затраты на оплату налога (п. 2.1 * 2.2/100)	тыс. руб.	9 475,675	9 475,675
3	Налог на имущество			
3.1	База налогообложения	тыс. руб.	8279160,792	8279160,792
3.2	Ставка налога (указать)	%	1,3	1,3
	Затраты на оплату налога (п. 3.1 * 3.2/100)	тыс. руб.	264 933,145	264 933,145

Экономическое обоснование отнесения затрат на оплату транспортного налога и налога на имущество на услуги по передаче электрической энергии на территории Тверской области на 2018 год в ГУ РЭК Тверской области не представлено.

Проанализировав представленные материалы по расчету налога, экспертом ГУ РЭК Тверской области установлены следующие обстоятельства.

В материалы тарифной заявки представлены налоговые декларации по транспортному налогу АО «РЖД» за 2016 год, представляемые в налоговый орган 6908, 6950, 6915, 7842. Сумма затрат на оплату транспортного налога за 2016 год составляет 259,7 тыс. руб.:

- в налоговый орган 6908 составляет 1,25 тыс. руб.;
- в налоговый орган 6950 составляет 3,25 тыс. руб.;
- в налоговый орган 6915 составляет 2,025 тыс. руб.;
- в налоговый орган 7842 составляет 253,299 тыс. руб.

При этом представлен Реестр транспортных средств, в котором указано что 13 автомашин эксплуатируются на станции Сходня.

Принимая во внимание фактические затраты организации на оплату транспортного налога за 2016 год, предложение регулируемой организации на оплату транспортного налога, отнесенного на услуги по передаче электрической энергии на территории Тверской области в размере 46,0 тыс. руб. являются экономически обоснованными и будут приняты по предложению регулируемой организации.

Согласно норм статьи 375 Налогового Кодекса Российской Федерации, основные средства **облагаются** налогом на имущество исходя из балансовой стоимости, налоговой базой является их **остаточная стоимость**. Она определяется по данным бухучета и равна первоначальной стоимости ОС (дебетовое сальдо счетов 01 «Основные средства», 03 «Доходные вложения в материальные ценности») за вычетом начисленной амортизации (кредитовое сальдо счета 02 «Амортизация основных средств») (п. 3 ст. 375 НК РФ, Письма Минфина от 18.11.2016 № 03-03-06/1/67863, от 26.10.2016 № 07-01-09/62334).

Затраты по оплате налога на имущество, относимые на услуги по передаче электрической энергии в Тверской области на 2018 год в отсутствии экономического обоснования среднегодовой стоимости имущества, учтенной при расчете налога на имущество не могут быть признаны экономически обоснованными и учтены по предложению регулируемой организации.

В отсутствии экономически обоснованного отнесения размера оплаты налога на имущество на услуги по передаче электрической энергии, затраты на оплату налога на имущество на 2018 год будут сохранены на уровне затрат, утвержденных на 2017 год.

Вывод: Экспертом предлагается принять затраты по статье «Налоги» в размере **5 434,61** тыс. руб., в том числе налог на имущество организации в размере **5 388,61** тыс. руб.

4.2.3. Отчисления на социальные нужды

По предложению Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» расходы по указанной статье составят 8 892,62 тыс. руб. С учетом предложения по фонду оплаты труда на 2018 год в размере 28 819,83 тыс. руб., отчисления по предложению организации составляют 30,86 %.

Эксперт ГУ РЭК Тверской области при расчете затрат в данной статье исходил из следующих оснований.

В состав отчислений на социальные нужды включаются суммы взносов на обязательное пенсионное страхование, взносов на обязательное социальное страхование (в том числе от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), взносов на обязательное медицинское страхование, начисленных в соответствии с законодательством Российской Федерации на оплату труда работников, учитываемую по статье «Затраты на оплату труда».

Отчисления на социальные нужды на 2018 год составят:

- взносов в Пенсионный фонд, ставка по которым — 22%;
- отчисления в Фонд медицинского страхования, их размер — 5,1%;
- платежи в фонд социального страхования, составляющие 2,9%.

Кроме того, в материалы тарифной заявки приложено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, согласно которому размер страхового тарифа составляет 0,40 %.

При указанных обстоятельствах, экспертом при расчетах статьи затрат «отчисления на социальные нужды» будет применен размер страхового тарифа 30,4%, в том числе страховой взнос 0,40 % по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Вывод: С учетом базы исчисления указанных отчислений на 2018 год в размере **28 736,70** тыс. рублей, а также составляющей на обязательное страхование от несчастных случаев исчисляемой организацией по ставке 0,4 %, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной платы составит **8 735,96** тыс. руб.

4.2.4. Амортизация

По предложению регулируемой организации затраты по статье «Амортизация» составит 79 042,00 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты ГУ РЭК Тверской области пришли к выводу, расходы являются экономически необоснованными по следующим обстоятельствам.

По запросу ГУ РЭК Тверской области от 18.09.2017 № 2408 регулируемая организация письмом от 05.10.2017 № исх – 9582/окт итэ (вх. от 11.10.2017 № 6648) представила расчет статьи затрат «амортизации основных средств», проанализировав представленные сведения, специалисты ГУ РЭК Тверской области пришли к следующим выводам.

1. В расчете амортизации ЭЧ-12 отсутствует срок ввода объектов основных средств в эксплуатацию. Размер амортизационных отчислений имеет отрицательное значение. При указанных обстоятельствах, экономически не обоснована начисленная амортизация.

2. В расчете амортизации ЭЧ-1 ряд объектов основных средств расположен на территории Московской области. С учетом срока полезного использования и даты ввода в эксплуатацию по ряду основных средств полностью погашена стоимость посредством

начисления амортизации до 2017 года, однако организация предлагает учесть затраты на 2018 год.

3. В расчете амортизации ЭЧ-2 с учетом срока полезного использования и даты ввода в эксплуатацию по ряду основных средств полностью погашена стоимость посредством начисления амортизации до 2017 года, однако организация предлагает учесть затраты на 2018 год.

При указанных обстоятельствах, экспертом ГУ РЭК Тверской области затраты по амортизационным отчислениям будут сохранены на уровне 2017 года.

Вывод: На 2018 год будут учтены затраты по статье расходов «Амортизация основных средств» в размере **28 339,63** тыс. руб.

4.2.5. Налог на прибыль

По предложению регулируемой организации затраты по указанной статье составят 442,0 тыс. руб.

По расчетам ГУ РЭК Тверской области налог на прибыль составит 240,35 тыс. руб.

Вывод: Экспертом предлагается принять затраты по указанной статье в размере **240,35** тыс. руб.

4.2.6. Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей, при этом сетевая организация в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитывает объем средств для компенсации расходов сетевой организации на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения указанных категорий заявителей.

По предложению Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» размер недополученных доходов за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности составляет 306,93 тыс. рублей без НДС и указанную сумму предлагается включить в НВВ на 2018 год, которая сформировалась за счет затрат:

- не включенных в состав платы за технологическое присоединение в размере 34,03 тыс. руб.;

- выпадающие доходы по пункту 87 в размере 272,9 тыс. руб.

В материалах тарифной заявки не представлен расчет выпадающих расходов в соответствии приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», а так же не представлена первичная документация, подтверждающая размер расходов на проведение указанных мероприятий.

В отсутствии указанной информации, произвести экономически обоснованный расчет выпадающих доходов не представляется возможным.

Вывод: Указанные расходы не будут включены в НВВ на 2018 год.

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на второй долгосрочный период регулирования					Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2016
			2015	2016	2018	2018	2019		
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.						11764,31	103,4%
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.							
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.							
2.4.	Налоги ,всего, в том числе:	тыс.руб.	4 030,38	4 030,38	4 030,38	4 030,38	4 030,38	5 434,61	100,2%
2.5.	Плата за землю	тыс.руб.							
2.5.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	3 999,00	3 999,00	3 999,00	3 999,00	3 999,00	5388,61	
2.5.2.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	31,38	31,38	31,38	31,38	31,38	46,00	
2.5.3.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	7 721,03	7 980,15	8 240,06	8 500,28	8 760,30	8 735,96	102,7%
2.6.	Процент	тыс.руб.	30,40	30,40	30,40	30,40	30,40	30,40	
2.6.1.	Прочие неподконтрольные расходы	%							
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	212,43	219,56	226,71	233,87	241,02	240,35	102,7%
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.							
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	28 339,63	28 339,63	28 339,63	28 339,63	28 339,63	28 339,63	100,0%
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.							
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	40 303,47	40 569,72	40 836,78	41 104,16	41 371,34	54 514,86	101,2%

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования

Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» заявило выпадающие доходы в размере 55 662,01 тыс. рублей на 2018 год.

По сведениям, представленным Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД», выпадающие доходы сформировались следующим образом:

- за счет корректировки неподконтрольных расходов по факту работы за 2016 год в размере 55 556,94 тыс. руб., в том числе оплата услуг ФСК за 2015 год в размере 10 013,95 тыс. руб.;

- корректировка с учетом полезного отпуска 105,07 тыс. руб.

Проанализировав представленные регулируемой организацией материалы, эксперты ГУ РЭК Тверской области считают корректировку неподконтрольных расходов экономически необоснованной по следующим основаниям:

1. Затраты по оплате налогов в размере 3 472,58 тыс. руб. не подтверждены экономически обоснованным расчетом с отнесением затрат на услуги по передаче электрической энергии на территории Тверской области и первичными бухгалтерским документами;

2. Начисленная амортизация по факту работы за 2016 год в размере 79 042,00 тыс. руб. не подтверждена экономически обоснованным расчетами, с указанием порядка отнесения затрат на услуги по передаче электрической энергии на территории Тверской области и первичными бухгалтерскими документами, свидетельствующими о вводе в эксплуатацию имущества, срока его использования. Кроме того, расчет амортизационных отчислений включены основные средства, срок полезного использования истек, учитываются основные средства, расположенные на территории Московской области. Указанным фактам оценка давалась, в том числе при формировании тарифов на 2016 и 2017 годы;

3. Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной и расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда

(долгосрочного параметра) и дополнительного учета не требуют. По статье «Отчисления на социальные нужды» учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %;

- страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно представленным сведениям. В материалы тарифного дела представлено уведомление о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, размер страхового взноса с января 2013 года составляет 0,4%. С учетом базы исчисления ЕСН по факту за 2016 год в размере 27 004,81 тыс. рублей (соответствует утвержденным параметрам), составляющей на обязательное страхование от несчастных случаев исчисляемой по ставке 0,4 %, сумма взносов по социальным отчислениям, участвующая в корректировке экономически не обоснована и противоречит пунктам 16, 17 Основ ценообразования.

4. Налог на прибыль является расчетной величиной и зависит от «прибыли на капитальные вложения» и размера затрат «подконтрольные расходы из прибыли». Фактические подконтрольные расходы из прибыли соответствуют утвержденному параметру, прибыль на капитальные вложения отсутствует. При указанных обстоятельствах включение затрат по оплате налога на прибыль, выше утвержденного противоречит пунктам 16, 17 Основ ценообразования.

В силу пунктов 16, 17 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Принимая во внимание вышеизложенное, экспертом ГУ РЭК Тверской области не признаются экономически обоснованными неподконтрольные расходы, заявленные организацией по факту работы за 2016 год.

В материалы тарифного дела на 2018 год представлено дополнительное соглашение от 30.04.2015 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети № 855/П от 27.12.2013 № 7, заключенное между ПАО «ФСК ЕЭС» и ООО «Русэнергосбыт», то есть договор был заключен в течение периода регулирования 2015 год.

Частью 2 статьи 24 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» установлено, что в полномочия Правительства Российской Федерации или уполномоченного федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов (Федеральная служба по тарифам, с 23.07.2015 – Федеральная антимонопольная служба) входит, в том числе и формирование Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации с выделением объема поставок электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 3 Порядка формирования Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – Порядок формирования СПБ), утвержденного Приказом ФСТ России от 12.04.2012 года № 53-э/1, Сводный прогнозный баланс формируется **в целях осуществления расчетов регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию** и устанавливаемых Федеральной службой по тарифам и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Исходя из положений пункта 4 Порядка формирования СПБ, Сводный прогнозный баланс формируется на год и утверждается ФАС России (ранее ФСТ России) с определением прогнозных объемов продажи (покупки) электрической энергии и мощности субъектов оптового рынка электрической энергии.

В соответствии с пунктом 6 Порядка формирования СБП основой для формирования сводного прогнозного баланса являются предложения, разрабатываемые участниками оптового рынка, организациями, осуществляющими экспортно-импортные операции, производителями (поставщиками) электрической энергии розничного рынка и сетевыми организациями, в том числе и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, оказывающими услуги по передаче электрической энергии (мощности), в части объемов электрической энергии (мощности) на компенсацию технологического расхода электрической энергии (мощности) при ее передаче (далее - потери) с учетом экспортно-импортных операций и объемов межгосударственной передачи электрической энергии и мощности, а также величин присоединенной и заявленной мощности потребителей услуг сетевых организаций, а также предложения, разрабатываемые производителями тепловой энергии (мощности), функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, сформированные с учетом утвержденных схем теплоснабжения субъектов Российской Федерации.

Таким образом, тарифно-балансовые решения принимаются ГУ РЭК Тверской области строго в соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса, утверждаемого ФАС России (до 23.07.2015 ФСТ России).

Абзацем 10 пункта 7 Основ ценообразования предусмотрено, что в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования **по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам**, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Из представленных материалов следует, что Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» 30.04.2015 заключило договор с ООО «Русэнергосбыт» и приняло на себя дополнительные обязательства по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в течении периода регулирования 2015 года.

Кроме того, ГУ РЭК Тверской области указывает на то обстоятельство, что величина заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС, утверждается отдельным приложением к приказу ФАС России (ФСТ России) «Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации» на каждый год расчетного периода регулирования.

Приказом ФСТ России от 27.11.2014 № 276-э/1 утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

На 2015 год затраты на оплату услуг ФСК не заявлялись, величина заявленной мощности не учтена в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

Таким образом, возмещение выпадающих доходов сложившихся в 2015 году на основании пункта 7 Основ ценообразования является необоснованным, поскольку действия Октябрьской дирекции по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» свидетельствуют о том, что доход недополучен не по независящим от организации причинам.

Согласно Методическим указаниям № 98-э, расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки

регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](#) Методических указаний, а также расходы в соответствии с [пунктом 10](#) Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta PP_i + \Delta HP_i + PO_i \quad (4),$$

где: ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Принимая во внимание вышеизложенное, расходы в размере 55 662,01 тыс. руб. являются экономически не обоснованными и не могут быть включены в НВВ на 2018 год.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области отмечается, что регулируемая организация неправомерно при расчете фактических балансовых показателей за 2016 год изменяет утвержденный долгосрочный параметр (процент потерь электрической энергии на транзит). Кроме того, экспертом отмечалось ранее, что в материалы тарифной заявки не представлены пояснения о распределении налога на имущество на услуги по передаче электрической энергии.

При указанных обстоятельствах, у эксперта ГУ РЭК тверской области отсутствует возможность произвести экономически обоснованный расчет выпадающих доходов на оплату ФСК за 2016 год в соответствии с [пунктом 10](#) Методических указаний № 98-э.

Вывод: Указанные расходы не будут включены в НВВ на 2018 год.

5. НВВ Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» на 2018 год

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования

Абзацем 10 пункта 7 Основ ценообразования предусмотрено, что в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования **по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам**, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Из представленных материалов следует, что Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» заключила договор с ООО «Русэнергосбыт» и приняла на себя дополнительные обязательства по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в течении периода регулирования 2015 года.

Таким образом, возмещение выпадающих доходов сложившихся в предыдущих периодах регулирования на основании пункта 7 Основ ценообразования является необоснованным, поскольку действия Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» свидетельствуют о том, что доход недополучен не по независящим от организации причинам.

Принимая во внимание вышеизложенное, расходы в размере 55 662,01 тыс. руб. являются экономически не обоснованными и не могут быть включены в НВВ на 2018 год.

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» на 2018 год в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					% роста 2018/2017
№ п.п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	100 052,31	101 906,494	101,85%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» на 2018 год с календарной разбивкой, в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес.)	(руб./МВтч)	(руб./кВтч)
Тарифы, вводимые в действие с 01.01.2018 года			
Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	140 146,57	55,31	0,30494
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2018 года			
Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	145 794,45	66,15	0,31574

Правление решило: Установить тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» согласно приложению.

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0
член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

Письмом от 26.12.2017 № Исх-12763 Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» представило особое мнение.

Пояснения по указанным основаниям даны в экспертном заключении в полном объеме.

ПО ВОПРОСУ: об установлении экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный». По предложению АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный».

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год представлены в ГУ РЭК Тверской области 28.04.2017 года (вх. № 3301).

Распоряжением ГУ РЭК Тверской области от 10.05.2017 № 7 -р/э открыто дело об установлении тарифов АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный». По предложению АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный», тарифы на услуги по передаче в 2018 году составят:

Двухставочный тариф, с учетом НДС:

- ставка на содержание сетей – 470 309,22 руб./МВт*месяц;
- ставка на потери – 256,22 руб./МВтч.

Одноставочный тариф, без учета НДС:

- тариф на услуги по передаче – 1,05923 руб./кВтч.

1. Основные технико-экономические показатели за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

№	Наименование показателя	размерность	2015 год	2016 год	2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год
1	Оплачиваемый МРСК сальдо-переток мощности	МВт	12,11	12,11	12,67	13,54
2	Отпуск энергии в сеть	тыс.кВтч	101 615,86	100 433,04	100 003,89	98 885,52
3	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	16 447,85	11 097,85	11 050,43	10 926,85
4	Полезный отпуск	тыс.кВтч	85 084,80	89 335,19	88 953,46	87 958,67

Технико-экономические показатели АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» могут быть охарактеризованы как «стабильные».

2. Расчет условных единиц электрооборудования

Объем подстанций, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, воздушных линий электропередач и кабельных линий электропередач в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор:

ВН	СН1	СН2	НН	Всего
0,0000	113,8760	4203,7628	1316,9718	5 634,43

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» на 2018 год составит 5 634,43 у.е.

3. Расчет коэффициента индексации

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области приняло в расчет индекс инфляции (ИПЦ) – 1,037% в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Предлагается принять для АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» следующие параметры:

№ п.п.	Расчет коэффициента индексации		Предложение ГУ РЭК на 2018 год
1.	Инфляция	%	3,70%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%
3.	количество активов	у.е.	5 634,43
4.	индекс изменения количества активов	%	0,000
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750
6.	Итого коэффициент индексации		1,027

4. Расчет НВВ АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» на 2018 год

4.1. Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня подконтрольных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Экспертом ГУ РЭК операционные расходы на 2018 год (очередной год долгосрочного периода регулирования) определены путем индексации базового уровня операционных расходов, утвержденных на 2017 год на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предлагается принять затраты в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	41 798,29	42 911,38	102,7

4.2. Неподконтрольные расходы

По предложению регулируемой организации, рост «неподконтрольных расходов» на 2018 год составит 128,57% за счет включения выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования в размере 58 677,31 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017	Предложение организации на 2018 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.				
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	293,34	965,42	936,91	
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2864,09	1957,64	1359,51	
2.4.	Налоги ,всего, в том числе:	тыс.руб.	214,51	631,17	534,67	249,25%
2.5.	Плата за землю	тыс.руб.				
2.5.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	121,03	562,52	466,01	
2.5.2.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	93,48	68,66	68,66	
2.5.3.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	8 086,89	8 379,42	8 302,24	102,7%
2.6.	Процент	тыс.руб.	30,40	30,40	30,40	
2.6.1.	Прочие неподконтрольные расходы	%		140,93		
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 272,50	3 516,61	811,50	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		6,32	6,32	
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	10776,00	12456,07	9124,81	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	5090,00	3246,01	3246,01	
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	11,31	5,45	7,07	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	28 597,34	31 299,59	24 321,97	85,05%

Тепловая энергия

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 965,42 тыс. рублей.

В материалы тарифного дела представлены договора теплоснабжения и расчет затрат.

Предложение организации и расчет эксперта ГУ РЭК Тверской области представлен в таблице:

Наименование	Объем 1-е полугодие, Гкал	Стоимость 1-е полугодие 2018 г., руб. без НДС	Объем 2-е полугодие, Гкал	Стоимость 2-е полугодие 2018 г., руб. без НДС	Стоимость на 2018 год, руб. без НДС	Стоимость 1-е полугодие 2018 г., руб. без НДС	Стоимость 2-е полугодие 2018 г., руб. без НДС	Стоимость на 2018 год, руб. без НДС
РЭС "Тверской" ПУ "Хотилово- Озерный"	77,82	133 205,76	49,18	84 170,61	217 376,38	131 055,87	84 468,37	215 524,24
РЭС "Тверской" ПУ "Торопецкий"	37,05	161 047,20	23,40	101 748,29	262 795,49	179 051,52	115 385,74	294 437,26
РЭС "Тверской" ПУ "Торопецкий" пос. Октябрьский	70,28	191 848,05	44,41	121 235,00	313 083,06	189 133,19	121 909,78	311 042,97
РЭС "Тверской" ПУ "Торжокский"	12,21	17 319,42	7,12	10 095,26	27 414,68	16 826,12	10 003,87	26 829,99
РЭС "Тверской" ОРБ (бывший ПУ "Мигалово")	13,89	52 920,24	9,03	34 404,73	87 324,97	19 034,67	12 622,40	31 657,07
РЭС "Тверской" ПУ "Хотилово- Озерный" ЗАТО Озерный	24,31	35 083,22	15,48	22 340,12	57 423,34	35 083,22	22 340,12	57 423,34
ИТОГО	235,56	591 423,89	148,62	373 994,01	965 417,91	570 184,59	366 730,28	936 914,87

Экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается принять экономически обоснованные затраты по статье «Тепловая энергия» в размере 936,91 тыс. руб.

Вывод: экспертом ГУ РЭК Тверской области расходы на 2018 год по статье затрат «Тепловая энергия» предлагается принять в размере тыс. **936,91** тыс. руб.

Плата за аренду и лизинг

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 1 957,64 тыс. руб., расчет арендной платы представлен в Таблице:

Наименование		Ед. изм.	Кол-во	Стоимость в месяц, руб.	Стоимость в год, руб.	Стоимость на 2018 год без НДС, руб.
Постоянная часть арендной платы	Аренда офисного помещения г.Тверь, ул.Плеханова 49	м²	251,40	78 024,50	936 294,05	793 469,53
	Аренда складского помещения г.Тверь, ул.Плеханова 49	м²	228,80	79 199,12	950 389,44	805 414,78
	Аренда (охраняемая стоянка) г.Тверь, ул.Плеханова 49	м²	600,00	22 998,00	275 976,00	233 877,97
Переменная часть арендной платы	Компенсация затрат на электропитание	кВт.ч	23 663,14			124 880,31
ИТОГО				180 221,62	2 162 659,49	1 957 642,58

Расходы на аренду имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Вывод: экспертом предлагается включить в НВВ на 2018 год затраты в размере **1 359,51** тыс. руб.

Налоги

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 631,17 тыс. рублей, которые сформируются исходя из затрат:

- на оплату налога на имущество в размере 562,52 тыс. руб.;

- на оплату прочих налогов в размере 68,66 тыс. руб.
В материалы тарифной заявки представлен следующий расчет:

№	Наименование показателя	Единица измерения	факт 2016 года	предложение на 2018 год	Расчет ГУ РЭК на 2018
Налоги, относимые на себестоимость					
1.	Налог транспортный				
1.1.	База налогообложения	тыс. руб.			
1.2.	Ставка налога	%			
1.3.	Затраты на оплату налога (п. 1.1 * 1.2/100)	тыс. руб.	49,84	59,75	59,75
2.	Налог на имущество				
2.1.	База налогообложения	тыс. руб.	0,00	29 568,75	24 822,21
2.2.	Ставка налога	%	1,30	1,90	1,9
2.3.	Затраты на оплату налога (п. 2.1 * 2.2/100)	тыс. руб.		561,81	466,01
3.	Налог на имущество				
3.1.	База налогообложения	тыс. руб.	0,00	32,30	
3.2.	Ставка налога	%	2,20	2,20	
3.3.	Затраты на оплату налога (п. 2.1 * 2.2/100)	тыс. руб.		0,71	

По запросу ГУ РЭК Тверской области от 02.10.2017 № 2521 представлены копии налоговых деклараций по исчислению сумм авансовых платежей в отношении налогооблагаемого имущества за 1, 2 и 3 кварталы 2017 года.

Согласно представленной декларации, остаточная стоимость основных средств по состоянию на 01.10.2017 составляет 16 957,348 тыс. руб.

Налоговых деклараций об оплате налога на имущества по ставке 2,2% по факту работы за 9 мес. 2017 года в материалы тарифной заявки не представлено.

Экспертом ГУ РЭК на 2018 год предлагается затраты на оплату «Транспортного налога» принять по предложению организации.

Экспертом произведен экономически обоснованный расчет затрат на оплату «Налога на имущество» исходя из представленных сведений о вводе в эксплуатацию основных средств и исходя из остаточной стоимости имущества, указанной в декларациях за 2017 год.

Вывод: экспертом ГУ РЭК Тверской области расходы на 2018 год по статье затрат «Налоги» предлагается принять в размере **534,67** тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По данной статье учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %.

Ставка ЕСН АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» составляет 30,40 % от ФОТ персонала предприятия (дополнительно 0,4 % отчисления на страхование от несчастных случаев).

Вывод: С учетом базы исчисления указанных отчислений на 2018 год в размере 27 310,01 тыс. рублей, а также составляющей на обязательное страхование от несчастных случаев исчисляемой организацией по ставке 0,4 %, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной составит **8 302,24** тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

По предложению регулируемой организации затраты по указанной статье составят 140,93 тыс. руб., которые сформируются за счет следующих расходов:

- получение выписки из ЕГРП в размере 86,0135,30 тыс. руб.;
- расходы на тех.инвентаризацию в размере 5,63 тыс. руб.;

Проанализировав представленные документы, специалисты ГУ РЭК Тверской области считают, что расчет затрат не является экономически обоснованным по следующим основаниям.

Исходя из норм Федерального закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, установлены принципы закупки товаров, работ, услуг и основные требования к закупке товаров, работ, услуг: Подлежат размещению в единой информационной системе сведения об осуществлении закупок товаров, работ, услуг, о заключении договоров, составляющие государственную тайну, а также сведения о закупке, по которым принято решение Правительства Российской Федерации в соответствии с частью 16 настоящей статьи, заказчик обязан размещать в единой информационной системе сведения о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых превышает сто тысяч рублей.

Включение затрат по технической инвентаризации, специалистами ГУ РЭК Тверской области может быть рассмотрено на следующий период регулирования 2019 год при предоставлении в материалы тарифного дела документов, подтверждающих факт оплаты в 2018 году.

Копи договоров на указанные услуги, заключенных путем проведения открытых торгов по аукционному принципу в материалах дела отсутствуют.

Вывод: экспертом ГУ РЭК Тверской области расходы по указанной статье в НВВ 2018 года включены не будут.

Амортизация

По предложению регулируемой организации, амортизационные отчисления на 2018 год составят 12 456,07 тыс. руб.

№ п/п	Показатели	факт 2016 года	Предложение на 2018 год
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	105 977,82	145 167,65
2	Ввод основных производственных фондов	93,18	14 328,33
3	Выбытие основных производственных фондов	937,92	0,00
4	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов	105 555,44	152 331,81
5	Средняя норма амортизации	0,07	0,08
6	Сумма амортизационных отчислений	7 625,86	12 456,07

Фактическая балансовая стоимость основных производственных фондов за 2016 год в размере 105 977,82 сформирована следующим образом:

Показатели	стоимость за 2016 год по предложению организации, руб.	стоимость на 2018, руб.
Здания	25 659 386,57	25 659 386,57
Сооружения	7 640 963,03	7 434 660,27
Машины и оборудование (кроме офисного)	64 702 851,67	65 096 092,55
Офисное оборудование	3 016 334,54	3 532 463,457
Транспортные средства	4 459 529,85	6 739 174,626

Производственный и хозяйственный инвентарь	498 750,56	672 803,3034
Итого, тыс. руб.	105 977,82	109 477,18

Экспертом отмечаются следующие обстоятельства расчета балансовой стоимости по факту работы за 2016 год:

- здания: стоимость зданий подстанций;
 - сооружения: линии электропередачи (кабельные, воздушные);
 - машин и оборудование: оборудование подстанций (выключатели нагрузки, изоляторы, трансформаторы и т.п.);
 - офисное оборудование: персональный компьютер, ноутбук, телефон, принтер и т.п.
- При этом, часть оборудования принято в эксплуатацию 31.08.2011, 16.01.2012, 22.11.2012, срок начисления амортизации по данной группе имущества не превышает 5 лет;
- транспортные средства;
 - производственный и хозяйственный инвентарь: комплект раскрепляющий СПРУТ, кондиционер, устройство прокола кабеля УДПК, кулер для воды V760, лестница, шкаф для архива и т.п. Инвентарь принят в эксплуатацию в 2011 году.

Пунктом 27 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](#) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно части 2 статьи 259.1 Налогового кодекса Российской Федерации, сумма начисленной за один месяц амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества определяется как произведение его первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации, определенной для данного объекта.

Норма амортизации по каждому объекту амортизируемого имущества определяется по формуле:

$$K = \frac{1}{n} \times 100\%,$$

где K - норма амортизации в процентах к первоначальной (восстановительной) стоимости объекта амортизируемого имущества;

n - срок полезного использования данного объекта амортизируемого имущества, выраженный в месяцах (без учета сокращения (увеличения) срока в соответствии с абзацем вторым пункта 13 статьи 258 настоящего Кодекса).

Принимая во внимание вышеизложенное, стоимость офисного оборудования и производственного и хозяйственного инвентаря, принятого к учету в качестве основного средства в 2011-2012 годах полностью погашена до 2017 году посредством начисления амортизации.

В материалы тарифной заявки представлены следующие сведения о стоимости электросетевого хозяйства:

	Стоимость 01.01.2016	Ввод основных производст венных фондов	Стоимость 31.12.2016	Среднегодовая стоимость	Амортизация	Стоимость на 01.01.2017	Ввод основных производствен ных фондов	Выбытие основных производст венных фондов	Стоимость на 31.12.2017
1. Линии электропередач		0,00	7 434,66	7 434,66	495,36	7 434,66	14 206,77	0,00	21 641,43
ВЛЭП		0,00	96,36	96,36	0,00	96,36	4 069,80	0,00	4 166,16
ВН		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
СН1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
СН11		0,00	17,02	17,02	0,00	17,02	0,00		17,02

НН		0,00	79,34	79,34	0,00	79,34	4 069,80		4 149,14
КЛЭП		0,00	7 338,30	7 338,30	495,36	7 338,30	10 136,97	0,00	17 475,27
ВН		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
СН1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
СН11		0,00	3 960,26	3 960,26	380,72	3 960,26	2 044,68		6 004,94
НН		0,00	3 378,04	3 378,04	114,64	3 378,04	8 092,30		11 470,33
2. Подстанции		18,75	63 888,11	63 878,74	4 998,98	63 888,11	18 250,27	0,00	82 138,38
ВН		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
СН1		0,00	13 374,74	13 374,74	445,82	13 374,74	0,00		13 374,74
СН11		18,75	50 486,73	50 477,36	4 551,94	50 486,73	18 250,27		68 737,01
НН		0,00	26,64	26,64	1,21	26,64	0,00		26,64
Всего (стр. 1 + стр. 2)		18,75	71 322,77	71 313,40	5 494,34	71 322,77	32 457,05	0,00	103 779,82
ВН		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СН1		0,00	13 374,74	13 374,74	445,82	13 374,74	0,00	0,00	13 374,74
СН11		18,75	54 464,02	54 454,64	4 932,66	54 464,02	20 294,95	0,00	74 758,97
НН		0,00	3 484,01	3 484,01	115,85	3 484,01	12 162,10	0,00	15 646,11

Экспертом отмечается, что ввод основных производственных фондов в 2017 году в размере 32 457,05 тыс. руб. не подтвержден документально, при указанных обстоятельствах, стоимость на 31.12.2016 составит 71 322,77 тыс. руб. введено в эксплуатацию оборудования на сумму 8 314,28 тыс. руб.

По запросу ГУ РЭК Тверской области письмом от 22.06.2016 № ЦНТ/030/3123 (вх. от 22.06.2016 № 3613) АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» представило расчет амортизации в размере 13 732,93 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты ГУ РЭК Тверской области считают, что расчет амортизационных отчислений, представленный организацией в материалы тарифного дела, а так же в качестве дополнительных материалов является экономически необоснованным, по следующим обстоятельствам:

1. Документально не обосновано увеличение балансовой стоимости основных средств на 2017 год в размере 52 270,54 тыс. руб. (с 105 146,46 тыс. руб. до 157 417,54 тыс. руб.).
2. Увеличение нормы амортизации с 7,48% до 8,29%;
3. Документально не подтвержден ввод новых основных фондов на сумму 14 328,33 тыс. руб.

Расчет АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» и расчет эксперта ГУ РЭК Тверской области представлен в таблице:

№ п/п	Показатели	факт 2016 года	Предложение на 2018 год	расчет ГУ РЭК
1	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	105 977,82	145 167,65	109 477,18
2	Ввод основных производственных фондов	93,18	14 328,33	8 314,284
3	Выбытие основных производственных фондов	937,92	0,00	
4	Средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов	105 555,44	152 331,81	
5	Средняя норма амортизации	0,07	0,08	0,07
6	Сумма амортизационных отчислений	7 625,86	12 456,07	9 124,81

Вывод: на 2018 год будут учтены затраты по статье расходов «Амортизация» в размере **9 124,81** тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения

АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» имеет утвержденную, согласно действующему законодательству «Инвестиционную программу «Развитие системы электроснабжения г.Твери на 2016-2019 годы» прибыль, направляемая на инвестиции, в 2017 году составит 3 246,01 тыс. руб.

Вывод: на 2018 год будут учтены затраты по статье расходов «Прибыль на капитальные вложения» в размере **3 246,01** тыс. руб.

Налог на прибыль

Налог на прибыль является расчетной величиной и напрямую зависит от размера прибыли на капитальные вложения.

Вывод: в НВВ на 2018 год будут учтены затраты по статье «Налог на прибыль» в размере **811,50** тыс. руб.

Выпадающие доходы

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей, при этом сетевая организация в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитывает объем средств для компенсации расходов сетевой организации на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения указанных категорий заявителей.

По предложению АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» размер недополученных доходов за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности составляет 6,32 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа специалисты ГУ РЭК Тверской области считают, что затраты в размере 6,32 тыс. руб. экономически обоснованы.

Вывод: в НВВ на 2018 год указанные затраты включены будут по предложению регулируемой организации в размере **6,32** тыс. руб.

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на второй долгосрочный период регулирования					Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2018
			2015	2016	2017	2018	2019		
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.							
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	270,43	283,14	283,14	283,14	283,14	936,91	
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 597,15	4 597,15	4 597,15	4 597,15	4 597,15	1359,51	
2.4.	Налоги ,всего, в том числе:	тыс.руб.	119,64	123,65	127,68	131,71	135,74	534,67	249,25%
2.5.	Плата за землю	тыс.руб.							
2.5.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	72,76	75,20	77,65	80,11	82,56	466,01	
2.5.2.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	46,87	48,45	50,03	51,61	53,18	68,66	
2.5.3.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	7 337,70	7 583,96	7 830,97	8 078,27	8 325,38	8 302,24	102,7%
2.6.	Процент	тыс.руб.	30,40	30,40	30,40	30,40	30,40	30,40	
2.6.1.	Прочие неподконтрольные расходы	%							
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 176,69	0,00	0,00	0,00	0,00	811,50	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.						6,32	
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	10 775,56	10 775,56	10 775,56	10 775,56	10 775,56	9124,81	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	4 706,75					3246,01	
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	8,34	0,00	0,00	0,00	0,00	7,07	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	28 983,92	23 363,46	23 614,49	23 865,83	24 116,97	24 321,97	85,05%

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования

АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» предлагает исключить расходы в размере 6 285,58тыс. рублей на 2018 год, которые сформировались исходя из норм пункта 11 приказа ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Абзацем 10 пункта 7 Основ ценообразования предусмотрено, что в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования **по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам**, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Из представленных материалов следует, что АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» заявляет размер выпадающих расходов по факту работы за 2016 год по причине существенного увеличения средней заработной платы.

Таким образом, возмещение затрат по подконтрольным расходам, сложившимся по факту финансовой деятельности в 2016 году на основании пункта 7 Основ ценообразования является необоснованным, поскольку действия АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» свидетельствуют о том, что заявленные расходы сформировались по зависящим от организации причинам – увеличением средней заработной платы.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области установлено и не отрицается АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный», что на 2016 год Обществом не исполнена инвестиционная программа.

В материалы тарифной заявки представлены документы и информация, которые свидетельствуют, что в течении 2016 года исполнено 2 мероприятия на сумму 1 069,49 тыс.

руб.

Принимая во внимание вышеизложенное, исходя из норм пункта 11 приказа ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертом ГУ РЭК Тверской области произведен расчет избытков средств с учетом улучшения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

Учитывая вышеизложенное, по расчету экспертов ГУ РЭК Тверской области избыток средств, подлежащий исключению из необходимой валовой выручки на 2018 год, составит:

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования											
Показатели	Ед.изм.	Факт 2016 года	Утверждено на 2016 год	Утверждено ГУ РЭК на долгосрочный период					Предложение предприятия на 2018 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
				2015	2016	2017	2018	2019			
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования	тыс.руб.	421,4	-4 671,1						-6 285,58	-15 888,27	

5. НВВ АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» на 2018 год

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» на 2018 год в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					% роста 2018/2017
№ п.п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	54 220,69	51 345,08	94,70

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» на 2018 год с календарной разбивкой, в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес.)	(руб./МВтч)	(руб./кВтч)
Тарифы, вводимые в действие с 01.01.2018 года			
АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	316 164,31	275,89	0,85963
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2018 года			
АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	315 836,74	329,93	0,91367

Правление решило: Установить тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год АО «Оборонэнерго» филиал «Центральный».

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0
член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

ПО ВОПРОСУ: об установлении экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год ООО «Коминформ».

ВЫСТУПИЛ(А):Шурмина Е.Г.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год представлены в ГУ РЭК Тверской области 28.04.2017 года (вх. № 3145).

Распоряжением ГУ РЭК Тверской области от 10.05.2017 № 8 -р/э открыто дело об установлении тарифов ООО «Коминформ».

По предложению ООО «Коминформ» тарифы на услуги по передаче в 2018 году составят:

Двухставочный тариф, без учета НДС:

- ставка на содержание сетей – 56 589,83 руб./МВт*месяц;

- ставка на потери –30,89 руб./МВтч.

Одноставочный тариф, без учета НДС:

- тариф на услуги по передаче – 0,15420 руб./кВтч.

1. Основные технико-экономические показатели за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

№	Наименование показателя	размерность	2015 год	2016 год	2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год
1	Оплачиваемый МРСК сальдо-переток мощности	МВт	35,52	44,15	34,84	39,06
2	Отпуск энергии в сеть	тыс.кВтч	195 361,36	198 243,0	202 615,54	221 281,24
3	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	1 046,78	2 934,00	2 998,71	3 274,96
4	Полезный отпуск	тыс.кВтч	194 314,58	195 309,0	199 616,83	218 006,82

Технико-экономические показатели ООО «Коминформ» имеют тенденцию к росту.

2. Расчет условных единиц электрооборудования

Объем подстанций, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, воздушных линий электропередач и кабельных линий электропередач в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор:

ВН	СН1	СН2	НН	Всего
301,6	0,0	1 041,7	1,32	1 344,656

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям ООО «КОМИНФОРМ» на 2018 год составит **1 344,656** у.е.

3. Расчет коэффициента индексации

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области приняло в расчет индекс инфляции (ИПЦ) – 1,037% в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Предлагается принять для МУП «Тверьгорэлектро» следующие параметры:

№ п.п.	Расчет коэффициента индексации		Предложение ГУ РЭК на 2018 год
1.	Инфляция	%	3,70%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%
3.	количество активов	у.е.	1 344,656
4.	индекс изменения количества активов	%	0,000
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750
6.	Итого коэффициент индексации		1,027

4. Расчет НВВ ООО «КОМИНФОРМ» на 2018 год

4.1. Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня подконтрольных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Экспертом ГУ РЭК операционные расходы на 2018 год (очередной год долгосрочного периода регулирования) определены путем индексации базового уровня операционных расходов, утвержденных на 2017 год на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предлагается принять затраты в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	10 800,88	7 244,98	67,08%

4.2 Неподконтрольные расходы

По предложению регулируемой организации, рост «неподконтрольных расходов» на 2018 год составит 128,57% за счет включения выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования в размере 58 677,31 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017	Предложение организации на 2018 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.				
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.				
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	5 829,49	6 414,03	2 857,61	49,02%
2.4.	Налоги ,всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
2.5.	Плата за землю	тыс.руб.				
2.5.1.	Налог на имущество	тыс.руб.				
2.5.2.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.				
2.5.3.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	296,17	688,21	304,06	102,66%
2.6.	Процент	тыс.руб.	30,04	30,04	30,04	
2.6.1.	Прочие неподконтрольные расходы	%				
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.				
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.				
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.				
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.				
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	6 125,66	7 102,23	3 161,67	51,61%

Плата за аренду имущества и лизинг

По предложению ООО «Коминформ» затраты по данной статье в 2018 году составят 6 414,03 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлены 3 договора аренды электросетевого хозяйства и договор аренды помещения.

Проанализировав фактические затраты за 2016 год, показатели раздельного учета доходов и расходов, указанных в форме 1.3. за 2016 год, учитывая фактические затраты за 2016 год, фактические затраты по аренде электросетевого хозяйства за 9 месяцев 2017 года, экспертом ГУ РЭК Тверской области установлены следующие обстоятельства:

1. месячная плата за аренду объектов электросетевого хозяйства по факту 9 мес. 2017 года соответствует установленной условиям договора аренды от 06.11.2012 № Д527/ЦСМ-2012 и составляет 42,37 тыс. руб. в месяц. Размер арендной платы установлен условиями договора в размере ниже, представленного расчета исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества, что является экономически обоснованным и будет учтено в НВВ на 2018 год согласно условий представленного договора.

2. месячная плата за аренду объектов электросетевого хозяйства по факту 9 мес. 2017 года не соответствует установленной условиям договора аренды от 22.12.2015 № 35/59-2015 и согласно представленным платежным документам составляет 100 тыс. руб. в месяц;

3. месячная плата за аренду помещения по факту 9 мес. 2017 года соответствует установленной условиям договора договор субаренды от 26.05.2015 № 2015/27 и согласно представленным платежным документам составляет 97,50 тыс. руб. в месяц. Вместе с тем, ООО «Коминформ» относит арендную плату только на услуги по передаче электрической энергии, что противоречит нормам действующего законодательства.

4. Платежных документов, подтверждающих фактические затраты по договору аренды от 01.11.2015 № КИ-09 в ГУ РЭК Тверской области не представлены.

Проанализировав представленные документы, экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается принять экономически обоснованные затраты по статье «Арендная плата» в следующем размере.

Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	Ед.	в месяц по договору, тыс. руб. без НДС	По факту 2017 в месяц, тыс. руб. без НДС	Расчет ГУ РЭК, тыс. руб.
---	-----	--	--	--------------------------

<i>аренда электросетевого хозяйства</i>				
<i>договор аренды от 06.11.2012 № Д527/ЦСМ-2012</i>	тыс.руб.	42,37	42,37	508,47
<i>договор аренды от 01.11.2015 № КИ-09</i>	тыс.руб.	1,69		20,34
<i>договор от 22.12.2015 № 35/59-2015</i>	тыс.руб.	211,865	100,00	1200,00
<i>Аренда офиса</i>				
<i>договор субаренды от 26.05.2015 № 2015/27</i>	тыс. руб.	97,50	97,50	1128,79
Итого				2 857,61

Затраты по аренде офиса согласно договора субаренды от 26.05.2015 № 2015/27 отнесены на услуги по передаче электрической энергии исходя процента отнесения собственных расходов на услуги по передаче электрической энергии по факту финансовой деятельности за 2016 год.

Вывод: Предлагается принять затраты на 2017 год в размере **2 857,61** тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По данной статье учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %.

По предложению ООО «Коминформ» размер страховых взносов от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в 2018 году составит 0,4%.

Вывод: С учетом базы исчисления на 2018 год в размере 1 012,18 тыс. рублей, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной платы составит **304,06**, тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования

По предложению регулируемой организации предлагается включить расходы в размере 8 348,54 тыс. руб., связанные с компенсацией фактических затрат за 2016 год, в том числе:

- корректировка подконтрольных расходов в размере 11 423,06 тыс. руб.;
- корректировка неподконтрольных расходов в размере 349,68 тыс. руб.;
- корректировка НВВ в связи с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере - 3 424,21 тыс. руб.

Регулирование деятельности ООО «Коминформ» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы.

В соответствии с Методическими [указаниями](#) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э), тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываемые с применением Методических [указаний](#), устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года)), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими [указаниями](#) (пункт 5 Методических указаний).

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний № 98-э тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются, в том числе базовый уровень

подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

Исходя из норм пункта 9 Методических указаний № 98-э, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Экспертом ГУРЭК Тверской области проведен анализ фактических расходов ООО «Коминформ» за 2016 год и установлено следующее:

1. Увеличение подконтрольных расходов по факту работы за 2016 год произошло в связи с увеличением расходов на оплату труда.

ООО «Коминформ» при формировании фонда оплаты труда в размере 13 564,17 тыс. руб. за 2016 год учитывало среднюю заработную плату в размере 86 949,81 руб., фактическую численность персонала в размере 13 человек. Вместе с тем, организация имеет утвержденные долгосрочные параметры регулируемой деятельности на 2015-2019 годы, при этом, размер средней заработной платы на 2016 год утвержден на уровне 24 713,30 руб., фактическая численность 3 человека, фонд оплаты труда 948,99 тыс. руб.

Принимая во внимание вышеизложенное, корректировка подконтрольных расходов в связи с изменениями планируемых параметров расчета тарифа на 2016 год экономически не обоснована и противоречат действующему законодательству.

1. Корректировка неподконтрольных расходов в размере 349,68 тыс. руб. экономически не обоснована, поскольку сформирована за счет увеличения статьи расходов «Отчисления на социальные нужды» в размере 3 373,41 тыс. руб.

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной и расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда и дополнительного учета не требуют.

По статье «Отчисления на социальные нужды» учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %;

- страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно представленным сведениям.

С учетом базы исчисления указанных отчислений на 2016 год в размере 948,99 тыс. рублей, а также составляющей на обязательное страхование от несчастных случаев исчисляемой ООО «Коминформ» по ставке 0,4 %, сумма фактических взносов по социальным отчислениям с заработной платы составит 284,70 тыс. руб.

В результате проведенного анализа тарифной заявки ООО «Коминформ» установлено и не отрицается ООО «Коминформ», что по итогам работы за 2016 год образовался избыток средств («+») по причине сокращения неподконтрольных расходов по статье «Аренда» и по причине отклонения планового значения объема потерь электроэнергии, от объема фактически сложившегося.

В соответствии с требованиями пункта 7 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»: *регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.*

Экспертом ГУ РЭК Тверской области на основании приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э проведен расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс»), выявленных по итогам истекшего 2016 года долгосрочного периода

регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

По расчету экспертов ГУ РЭК Тверской области избыток средств, подлежащий исключению из необходимой валовой выручки на 2017 год, составит в размере – 2 736,39 тыс. руб.:

Показатели	Единица измерения	Факт 2016 года	Утверждено ГУ РЭК на долгосрочный период					Предложение предприятия на 2018 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018 /2017
			2015	2016	2017	2018	2019			
баскоды, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования	тыс.руб.		-964,9	-1 092,79	-2 732,50			8 348,54	-2 736,39	

5. НВВ ООО «КОМИНФОРМ» на 2018 год

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «КОМИНФОРМ» на 2018 год в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					% роста 2018/2017
№ п.п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	10 800,88	7 244,98	67,08%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «КОМИНФОРМ» на 2018 год с календарной разбивкой, в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес)	(руб./МВтч)	(руб./кВтч)
Тарифы, вводимые в действие с 01.01.2018 года			
ООО «Коминформ» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	16 753,87	33,36	0,06660
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2018 года			
ООО «Коминформ» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	14 120,94	39,90	0,07313

Правление решило: Установить тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год ООО «Коминформ» согласно приложению.

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0
член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

ПО ВОПРОСУ: об установлении экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год АО «ВНИИСВ».

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год представлены в ГУ РЭК Тверской области 28.04.2017 года (вх. № 3321).

Распоряжением ГУ РЭК Тверской области от 10.05.2017 № 4-р/э открыто дело об установлении тарифов АО «ВНИИСВ».

По предложению АО «ВНИИСВ», тарифы на услуги по передаче в 2018 году составят:

Двухставочный тариф, с учетом НДС:

- ставка на содержание сетей – 282 292,5 руб./МВт*месяц;

- ставка на потери – 12,823 руб./МВтч.

Одноставочный тариф, с учетом НДС:

- тариф на услуги по передаче – 0,49866 руб./кВтч.

1. Основные технико-экономические показатели за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

№	Наименование показателя	размерность	2015 год	2016 год	2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год
1	Оплачиваемый МРСК сальдо-переток мощности	МВт	98,50	108,45	108,45	108,45
2	Отпуск энергии в сеть	тыс.кВтч	857 408,30	832 967,99	780 235,49	753 880,24
3	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	5 417,60	4 744,21	4 977,00	4 302,91
4	Полезный отпуск	тыс.кВтч	841 216,00	813 223,79	760 258,49	737 577,33

Технико-экономические показатели АО «ВНИИСВ» не могут быть охарактеризованы как «стабильные».

2. Расчет условных единиц электрооборудования

Объем подстанций, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, воздушных линий электропередач и кабельных линий электропередач в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор:

ВН	СН1	СН2	НН	Всего
381,5780	0,0000	79,5200	0,0135	461,11

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям АО «ВНИИСВ» на 2018 год составит **461,11** у.е.

3. Расчет коэффициента индексации

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области приняло в расчет индекс инфляции (ИПЦ) – 1,037% в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Предлагается принять для АО «ВНИИСВ» следующие параметры:

№ п.п.	Расчет коэффициента индексации		Предложение ГУ РЭК на 2018 год
1.	Инфляция	%	3,70%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%
3.	количество активов	у.е.	461,11

4.	индекс изменения количества активов	%	0,000
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750
6.	Итого коэффициент индексации		1,027

4. Расчет НВВ АО «ВНИИСВ» на 2018 год

4.1. Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня подконтрольных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Экспертом ГУ РЭК операционные расходы на 2018 год (очередной год долгосрочного периода регулирования) определены путем индексации базового уровня операционных расходов, утвержденных на 2017 год на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предлагается принять затраты в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	2 378,66	2 442,01	102,7%

4.2 Неподконтрольные расходы

По предложению регулируемой организации, рост «неподконтрольных расходов» на 2018 год составит 128,57% за счет включения выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования в размере 58 677,31 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017	Предложение организации на 2018 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	247 356,12	258 487,14	265 612,05	
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.				
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.				
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	32,19	50,18	46,07	143,1%
2.5.	Плата за землю	тыс.руб.		19,11	17,077	
2.5.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	10,99	11,48	11,48	104,5%
2.5.2.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	21,21	19,59	17,51	82,6%
2.5.3.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	478,24	1 106,78	522,80	109,3%
2.6.	Процент	тыс.руб.	30,70	32,69	32,69	106,5%
2.6.1.	Прочие неподконтрольные расходы	%				
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	16,95	0,00	17,40	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		58 677,31		
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	32,56	417,4	1,58	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.				
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00			
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	247 916,05	318 738,80	266 199,89	107,7

4.2.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

По предложению АО «ВНИИСВ» расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2018 году составят 258 487,14 тыс. руб.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям», начиная с 2013 года потребители и территориальные сетевые организации Тверской области, имеющие присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» самостоятельно должны урегулировать договорные отношения.

Таким образом, в соответствии с приказом Минэнерго АО «ВНИИСВ» имеет присоединение к сетям ФСК. Расчет затрат на оплату услуг по содержанию сетей ПАО «ФСК ЕЭС» и оплату потерь в 2018 году представлен в таблице:

Регион	2018 год						
	Расчет стоимости содержания			Расчет стоимости потерь			Итого
	Ставка на содержание	Заявленная мощность	Стоимость	Ставка на оплату потерь	Величина потерь	Стоимость	
	руб./МВт/месяц	МВт	тыс.руб.	руб/МВт.ч	млн. кВт.ч	тыс. руб.	
Тверь			219 454,9454	1 650,0000	27,9740	46 157,1000	265 612,0454
1-ое полугодие	164 095,6400	108,4500	106 777,0329	1 650,0000	13,506000000	22 284,9000	129 061,9329
2-ое полугодие	173 164,1500	108,4500	112 677,9124	1 650,0000	14,468000000	23 872,2000	136 550,1124

Вывод: В НВВ на 2018 год будут включены затраты в размере **265 612,05** тыс. руб.

4.2.2. Отчисления на социальные нужды

По предложению АО «ВНИИСВ» в данной статье учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %;
- страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 2,69 %.

В материалы тарифной заявки приложено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, согласно которому размер страхового тарифа с января 2016 года составляет 2,69 %.

При указанных обстоятельствах, экспертами при расчетах статьи затрат «отчисления на социальные нужды» будет применен размер страхового тарифа 2,69 %, всего отчислений 32,69%.

Вывод: С учетом базы исчисления указанных отчислений на 2018 год в размере **1 599,27** тыс. рублей, а также составляющей на обязательное страхование от несчастных случаев исчисляемой организацией по ставке 2,69 %, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной составит **522,80** тыс. руб.

4.2.3. Налоги

По предложению АО «ВНИИСВ» затраты на оплату налогов составят 50,18 тыс. руб., в том числе:

- плата за землю 19,11 тыс. руб.;
- налог на имущество 11,48 тыс. руб.;
- прочие налоги 19,59 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлено свидетельство о праве собственности от 29.10.2013 на земельный участок площадью 5 181 кв.м, расположенный по адресу, г. Тверь, ш. Московское, д. 157. Разрешенное использование: под электроподстанцию.

В материалы тарифной заявки представлена налоговая декларация по земельному налогу за 2016 год на участок с кадастровым номером 69:40:0200091:14 в размере 17,077 тыс.

руб. (1,5% от кадастровой стоимости участка).

В соответствии с [главой 31](#) части второй Налогового кодекса Российской Федерации, решение Тверской городской Думы от 03.11.2005 № 106 (ред. от 07.12.2016) «Об установлении и введении на территории города Твери земельного налога», установлен земельный налог на основе кадастровой стоимости земельных участков в размере 1,5% в отношении прочих земельных участков.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области на 2018 год расходы будут учтены исходя из кадастровой стоимости земельного участка с учетом налоговых ставок, утвержденных решением Тверской городской Думы от 03.11.2005 № 106 в размере 17,077 тыс. руб.

В рамках обоснования затрат по оплате налога на имущество, АО «ВНИИСВ» предлагает проиндексировать утвержденный размер налога на имущество на 2017 год на индекс роста цен в размере 104,5 %.

В рамках обоснования затрат по оплате прочих налогов предлагается учесть затраты по оплате транспортного налога.

В материалы тарифного дела представлена налоговая декларация по транспортному налогу за 2016 год, затраты, относимые на услуги по передаче электрической энергии составили:

№	Объект налогообложения	Сумма в год, тыс. руб.
1	ГАЗ-22021	2,225
2	ГАЗ САЗ	4,760
3	ПАЗ автобус	6,500
4	Экскаватор	2,0
5	Трактор «Белорус»	2,025
	Итого	17,510

В соответствии со [статьей 356](#) Налогового Кодекса Российской Федерации транспортный налог устанавливается Налоговым кодексом Российской Федерации и законами субъектов РФ о налоге.

Законом Тверской области от 06.11.2002 № 75-ЗО (ред. от 06.11.2015) «О транспортном налоге в Тверской области» установлены налоговые ставки соответственно в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя или валовой вместимости транспортного средства в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или одну единицу транспортного средства.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области на 2018 год расходы будут учтены исходя из количества эксплуатируемых машин с учетом налоговых ставок, утвержденных Законом Тверской области от 06.11.2002 № 75-ЗО в размере 17,51 тыс. руб.

Вывод: Экспертом ГУ РЭК Тверской области расходы на 2018 год по статье затрат «Налоги» предлагается принять в размере **46,07** тыс. руб.

4.2.4. Амортизация

По предложению АО «ВНИИСВ» размер амортизационных отчислений составит 417,40 тыс. руб.

В рамках анализа размера амортизационных отчислений за период 2015-2016 годы, специалистами ГУ РЭК Тверской области установлены следующие обстоятельства.

№	Наименование оборудования	Факт 2016 год	Предложение организации на 2017 год	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение организации на 2018 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год
1	ВЛ – 110 кВ	415,82	415,82	0,00	415,82	0,00
2	электронный измеритель	0,00	8,25	8,25	0,00	0,00
3	анализатор	0,00	22,73	22,73	0,00	0,00
4	трансформатор	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67

5	трансформатор	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
	итого	417,40	448,38	32,56	417,40	1,58

ГУ РЭК Тверской области неоднократно давалась оценка о неправомерности начисления амортизации на ВЛ – 110 кВ исходя из следующих обстоятельств.

ОАО «ВНИИСВ» в ответ на запрос ГУ РЭК Тверской области от 15.07.2015 № 1857 представило инвентарные карточки на следующие основные средства:

- трансформатор НАМИ -10 инвентарный № 000045850, первоначальная стоимость 13 422,15 руб.;
- трансформатор НАМИ -10 инвентарный № 000045899, первоначальная стоимость 18 250,0 руб.;
- ВЛ 110 кВ инвентарный № 000130368, дата ввода в эксплуатацию 01.06.1977, первоначальная стоимость 998 000,0 руб., срок полезного использования 20 лет (240 мес.).

ОАО «ВНИИСВ» в ответ на запрос ГУ РЭК Тверской области от 14.08.2015 № 2113 представило сведения о начислении амортизации на ВЛ 110 кВ, согласно которых:

- **норма амортизации в год составляет 41,66 %;**
- годовая амортизация 415 818,48 руб.;
- всего начислено амортизации на сумму 7 131 286,62 руб.
- **срок полезного использования 20 лет, период начисления амортизации 43 года.**

По запросу ГУ РЭК Тверской области от 29.07.2016 № 1778, АО «ВНИИСВ» представило расчет статьи затрат «амортизация основных средств» на сумму 448 377,12 руб.

Специалисты ГУ РЭК Тверской области повторно обращают внимание регулируемой организации, что начисление амортизации на ВЛ 110 кВ неправомерно, поскольку линия электропередачи ВЛ-110 кВ от ПС «Калининская» инвентарный № 000130368, дата ввода в эксплуатацию 01.06.1977, первоначальная стоимость 998 000,0 руб., срок полезного использования 20 лет (240 мес.).

Таким образом, стоимость объекта, принятого к учету в качестве основного средства как линия электропередачи ВЛ-110 кВ от ПС «Калининская» инвентарный № 000130368 полностью погашена в 1997 году посредством начисления амортизации, поскольку в инвентарных карточках отсутствуют сведения о изменении стоимости объекта, о его реконструкции и т.п., следовательно, начисление амортизации на линию электропередачи ВЛ-110 кВ от ПС «Калининская» инвентарный № 000130368 является экономически необоснованным.

При указанных обстоятельствах, экспертом на 2018 год предлагается принять экономически обоснованные затраты на амортизацию по объектам основных средств, представленным АО «ВНИИСВ» без учета затрат на амортизацию линии электропередачи ВЛ -110 кВ.

Вывод: В НВВ на 2018 год по статье затрат «амортизация основных средств» предлагается принять в размере **1,58** тыс. руб.

4.2.5. Налог на прибыль

Налог на прибыль является расчетной величиной и напрямую зависят от статьи затрат «Подконтрольные расходы из прибыли».

Вывод: В НВВ на 2018 год будут учтены в размере **17,40** тыс. руб.

4.2.6. Выпадающие доходы

По предложению АО «ВНИИСВ» выпадающие доходы по указанной статье составят 58 677,31 тыс. руб., которые сформировались за счет выставленных к оплате сумм неустоек по судебным решениям № А 40-76604/16-180-657 и № А40-76846/16-72-672.

Исходя из норм пункта 87 Основ ценообразования, в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на

выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (за исключением расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим документом в размере не более 550 рублей), и расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей, при этом сетевая организация в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитывает объем средств для компенсации расходов сетевой организации на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения указанных категорий заявителей.

В материалы тарифной заявки АО «ВНИИСВ» не представлен расчет размера недополученных доходов за 2016 год за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Вывод: АО «ВНИИСВ» не понесло расходы по указанной статье в 2016 году, при формировании необходимой валовой выручки на 2018 год в состав «неподконтрольных расходов» не будут включены «выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования» за 2016 год.

Исходя из данных параметров, неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на второй долгосрочный период регулирования					Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
			2015	2016	2017	2018	2019		
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	202 856,84	209 664,71	216 493,49	223 330,36	230 162,03	265 612,05	107,4%
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.							
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.							
2.4.	Налоги ,всего, в том числе:	тыс.руб.	59,33	61,00	62,67	64,35	66,02	46,07	143,1%
2.5.	Плата за землю	тыс.руб.						17,077	
2.5.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	49,73	51,39	53,07	54,74	56,42	11,48	104,5%
2.5.2.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	17,51	82,6%
2.5.3.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	433,94	448,50	463,11	480,25	494,94	522,80	109,3%
2.6.	процент	тыс.руб.	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	32,69	106,5%
2.6.1.	Прочие неподконтрольные расходы	%							
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	15,38	15,89	16,41	17,02	17,54	17,40	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.							
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	1,58	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.							
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.							
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	203 439,43	210 264,05	217 109,63	223 965,92	230 814,48	266 199,89	107,4%

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования

АО «ВНИИСВ» просило принять к учету расходы в размере 21 822,23 тыс. руб.

Абзацем 10 пункта 7 Основ ценообразования предусмотрено, что в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования **по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам**, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Таким образом, возмещение выпадающих доходов сложившихся в предыдущих периодах регулирования на основании пункта 7 Основ ценообразования является необоснованным, поскольку действия АО «ВНИИСВ» свидетельствуют о том, что дополнительные расходы возникли по зависящим от организации причинам.

Более того, указанным незапланированным расходом давалась оценка Тверским областным судом по делу № 3а-63/2017 и установлено, что заявленные АО «ВНИИСВ» расходы не могут быть отнесены к экономически обоснованным расходам, подлежащим возмещению за счет включения в НВВ предприятия.

При указанных обстоятельствах, заявленные расходы не могут быть признаны экономически обоснованными и подлежащими к включению в указанную статью затрат на 2018 год.

Вывод: Указанные расходы не будут включены в НВВ на 2018 год.

5. НВВ АО «ВНИИСВ» на 2018 год

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ АО «ВНИИСВ» на 2018 год в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					% роста 2018/2017
№ п.п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	317 753,33	268 642,90	84,5%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии АО «ВНИИСВ» на 2018 год с календарной разбивкой, в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес.)	(руб./МВтч)	(руб./кВтч)
Тарифы, вводимые в действие с 01.01.2018 года			
АО «ВНИИСВ» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	206 728,76	12,96	0,37718
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2018 года			
АО «ВНИИСВ» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	206 121,86	15,49	0,37972

Правление решило: Установить тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год АО «ВНИИСВ» согласно приложению.

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0
член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

Письмом от 26.12.2017 АО «ВНИИСВ» представило особое мнение. Пояснения по указанным основаниям даны в экспертном заключении в полном объеме.

ПО ВОПРОСУ: об установлении экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии, а так же долгосрочных параметров на 2018 -2022 годы АО «ИИК».

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии, а так же долгосрочных параметров деятельности представлены в ГУ РЭК Тверской области 28.04.2017 года (вх. № 3171).

ГУ РЭК Тверской области принято решение и в адрес АО «ИИК» письмом от 10.05.2017 № 1176 направлено извещение об отказе в открытии тарифного дела об установлении цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, а так же долгосрочных параметров деятельности на 2018-2022 годы в соответствии с пунктом 9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике).

ГУ РЭК Тверской области на основании пункта 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике принято решение об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии АО «ИИК» на 2018 год, а так же долгосрочных параметров деятельности на 2018-2022 годы на основании проверки хозяйственной деятельности, а так же исходя из имеющихся данных за предыдущие периоды регулирования, о чем регулируемая организация извещена письмом от 10.05.2017 № 1184.

При проведении экспертизы специалисты ГУ РЭК по Тверской области

руководствовались следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
- постановление Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области».

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства АО «ИИК» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний, тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на долгосрочный период регулирования, первый период регулирования составляет не менее чем три года, отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами. Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

1. Анализ соответствия АО «ИИК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184

В соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого

хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Согласно норм, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» сетевая организация, в том числе должна владеть на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА и линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в [пункте 1](#) настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 номинальных классов напряжения.

Специалисты ГУ РЭК Тверской области, проанализировав представленные документы, пришли к выводу, что АО «ИИК» владеет на праве собственности срок не менее очередного долгосрочного периода регулирования (до 31.12.2022) трансформаторными подстанциями, силовыми трансформаторами, установленная суммарная мощность которых составляет не менее 10 МВА; линиями электропередачи не менее 2 уровней напряжения:

	Критерии отнесения		Соответствие/ несоответствие критериям
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.	Суммарная мощность трансформаторов 19,6 МВА, на праве собственности	соответствует
2	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения.	Владение на праве собственности КЛЭП (СН II), КЛЭП (НН), ВЛЭП	соответствует
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	Отсутствует	соответствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	(4822) 41-94-50	соответствует
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://iik-tver.ru/	соответствует

2.Общая характеристика АО «ИИК»

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергетики от филиала ПАО «МРСК Центра», а также оказывает услуги по передаче электроэнергии для сторонних потребителей.

3.Анализ финансового состояния АО «ИИК»

3.1Описание предприятия

Согласно представленным данным – оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «ИИК» не является основным видом экономической деятельности. В бухгалтерской (финансовой) отчетности указан профиль – Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом (код ОКВЭД 68.20).

В соответствии пунктом 6 Основ ценообразования, утв. постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» – субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов.

3.2. Коэффициентный анализ в оценке финансового состояния предприятия

Понятие коэффициентный анализ рассматривается как исследование отчетности при помощи совокупности показателей. Коэффициентный анализ направлен на отражение полного финансового положения компании по некоторым стандартным коэффициентам.

Под финансовым состоянием (положением) понимается способность предприятия финансировать свою деятельность. Оно характеризуется обеспеченностью финансовыми ресурсами, необходимыми для нормального функционирования предприятия, целесообразностью их размещения и эффективностью использования, финансовыми взаимоотношениями с другими юридическими и физическими лицами, платежеспособностью и финансовой устойчивостью.

При анализе данные берутся из бухгалтерского баланса и также из отчета о финансовых результатах.

В экономической теории и на практике финансового анализа используются множество различных показателей (порядка двух сотен).

Предлагаемая система показателей построена на основе адаптации зарубежных подходов к российским условиям и являются наиболее распространенной в отечественной практике. Она охватывает основные группы финансовых коэффициентов, каждая из которых отражает определенную сторону финансового состояния предприятия.

Однако многие из них несут одну и ту же информацию, или находятся между собой в функциональной зависимости. Огромное количество коэффициентов существенно осложняет процесс анализа, поэтому с целью упрощения решено было сгруппировать показатели в небольшие группы, каждая из которых отвечает за определенную сферу хозяйственной деятельности предприятия.

Было выделено три основных группы показателей:

- показатели ликвидности и платежеспособности;
- показатели финансовой устойчивости;
- показатели деловой активности.

3.3. Оценка ликвидности и платежеспособности организации.

Ликвидность предприятия – синтетический учетно-аналитический показатель, характеризующий способность предприятия погашать в установленное время, а в отдельных случаях – и с нарушением сроков оплаты свои обязательства как за счет собственных, так и на основе привлеченных средств.

Платежеспособность – это моментная характеристика предприятия, отражающая наличие свободных расчетных средств в объеме, достаточном для немедленного погашения требований кредиторов, пролонгировать которые невозможно.

Перечень показателей, применяемые для оценки ликвидности и платежеспособности организации:

Величина собственных оборотных средств. Показатель характеризует ту часть собственного капитала предприятия, которая является источником финансирования текущих активов предприятия (то есть активов, имеющих оборачиваемость менее одного года). Снижение коэффициента до значения, меньше 0, свидетельствует об исчезновении у предприятия собственного оборотного капитала. В этом случае оборотный капитал предприятия в полном объеме финансируется за счет заемных средств.

Маневренность собственных оборотных средств характеризует ту часть собственных оборотных средств, которая находится в форме денежных средств, то есть средств, имеющих абсолютную ликвидность. Для нормально функционирующего предприятия этот показатель

обычно меняется в пределах от нуля до единицы. При прочих равных условиях рост показателя в динамике рассматривается как положительная тенденция. Приемлемое ориентировочное значение показателя устанавливается предприятием самостоятельно и зависит, например, от того, насколько высока ежедневная потребность предприятия в свободных денежных ресурсах.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько рублей текущих активов предприятия приходится на один рубль текущих обязательств. Логика исчисления данного показателя заключается в том, что предприятие погашает краткосрочные обязательства в основном за счет текущих активов; следовательно, если текущие активы превышают по величине текущие обязательства, предприятие может рассматриваться как успешно функционирующее. Разумный рост в динамике обычно рассматривается как благоприятная тенденция. А значения ниже рекомендуемых для предприятия означает потерю ликвидности.

Коэффициент быстрой ликвидности. По смысловому назначению показатель аналогичен коэффициенту текущей ликвидности; однако исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчета исключена наименее ликвидная их часть — производственные запасы. Логика такого исключения состоит не только в значительно меньшей ликвидности запасов, но (что гораздо более важно), и в том, что денежные средства, которые можно выручить в случае вынужденной реализации производственных запасов, могут быть существенно ниже расходов по их приобретению. Уменьшение коэффициента является неблагоприятным фактором для стабильности финансового положения предприятия.

Коэффициент абсолютной ликвидности (платежеспособности) является наиболее жестким критерием ликвидности предприятия; показывает, какая часть краткосрочных заемных обязательств может быть при необходимости погашена немедленно.

Доля оборотных средств в активах характеризует относительную величину оборотного капитала предприятия.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами характеризует долю оборотных средств предприятия, профинансированных за счет собственных средств.

Доля запасов в оборотных активах характеризует структурное состояние текущих активов. Высокая доля запасов часто рассматривается как показатель низкой ликвидности предприятия.

Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов характеризует ту часть стоимости запасов, которая покрывается собственными оборотными средствами.

Коэффициент покрытия запасов — характеризует степень (долю) покрытия запасов «нормальными» источниками, к которым, кроме рабочего капитала, относят ссуды банков под товарные запасы, кредиторскую задолженность за поставленные сырье и материалы, и другое. Рекомендуемое значение > 1 — в этом случае компания признается финансово устойчивой.

Анализ ликвидности и платежеспособности предприятия:

Оценка ликвидности и платежеспособности						
№	Показатели	Код строки	Показатель на начало периода 01.01.2016	Показатель на конец периода 31.12.2016	Рекомендуемое значение	Динамика показателей
1	Величина собственных оборотных средств	1300+1400-1100-1230	-33953,0000	-28807,0000	>0	5146
2	Маневренность собственных оборотных средств	1250/(1200-1230-1500)	-0,0230	-0,0606	0-1	-0,0376
3	Коэффициент текущей ликвидности	(1200-1230)/1500	0,4151	0,3968	>2	-0,0183
4	Коэффициент быстрой ликвидности	(1200-1230-1210-1220)/1500	0,3510	0,3887	>1	0,0377
5	Коэффициент абсолютной ликвидности	1250/1500	0,0134	0,0365	0,05-0,1	0,0231
6	Доля оборотных средств в активах	(1200-1230)/1600	0,0394	0,0325		-0,0069

7	Доля собственных оборотных средств в общей сумме	$(1200-1230-1500)/(1200-1230)$	-1,4092	-1,5203	>0,1	-0,1112
8	Доля запасов в оборотных активах	$(1210+1220)/1200$	0,1026	0,0156		-0,0870
9	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	$(1200-1230-1500)/(1210+1220)$	-9,1203	-74,4367	>0,5	-65,3164
10	Коэффициент покрытия запасов	$(1300+1400-1100-1230+1510+1520)/(1210+1220)$	6,4435	46,7261	>1	40,2826

3.4. Оценка финансовой устойчивости.

Финансовая устойчивость предприятия – способность субъекта хозяйствования функционировать и развиваться, сохранять равновесие своих активов и пассивов в изменяющейся внутренней и внешней среде, гарантирующее его постоянную платежеспособность и инвестиционную привлекательность в границах допустимого уровня риска.

Перечень показателей, применяемые для оценки финансовой устойчивости организации:

Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии) характеризует долю владельцев предприятия в общей сумме средств, авансированных в его деятельность. Чем выше значение этого коэффициента, тем более устойчивым, стабильным и независимым от внешних кредитов является предприятие.

Коэффициент финансовой зависимости является дополнением к коэффициенту концентрации собственного капитала. Рост этого показателя в динамике означает увеличение доли заемных средств в финансировании предприятия. А если его значение снижается до единицы (или до 100%), это означает, что владельцы полностью финансируют свое предприятие.

Коэффициент маневренности собственного капитала показывает, какая часть собственного капитала используется для финансирования текущей деятельности, т. е. вложена в оборотные средства, а какая часть капитализирована.

Коэффициент концентрации заемного капитала характеризует долю имущества предприятия, сформированного за счет заемных средств.

Коэффициент структуры долгосрочных вложений. Логика расчета этого показателя основана на предположении, что долгосрочные ссуды и займы используются для финансирования основных средств и других капитальных вложений. Коэффициент показывает, какая часть основных средств и прочих вне оборотных активов профинансирована внешними инвесторами, то есть (в некотором смысле) принадлежит им, а не владельцам предприятия.

Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств показывает, как предприятие привлекает долгосрочный капитал и является важным показателем, отражающим финансовую независимость предприятия. Высокое значение коэффициента показывает высокую зависимость от долгосрочного заемного капитала, что подрывает финансовую устойчивость организации. Если предприятие не привлекало банковских или иных займов, то данный показатель будет равен нулю.

Коэффициент структуры заемного капитала показывает, какова доля долгосрочных источников финансирования в общей сумме заемного капитала.

Коэффициент задолженности дает наиболее общую оценку финансовой устойчивости предприятия. Он означает, сколько заемных средств приходится на каждый рубль собственного капитала, вложенного в активы предприятия.

Анализ финансовой устойчивости предприятия:

Оценка финансовой устойчивости						
№	Показатели	Код строки	Показатель на начало периода 01.01.2016	Показатель на конец периода 31.12.2016	Рекомендуемое значение	Динамика показателей
1	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	1300/1700	0,9051	0,9180	>0,5	0,0129
2	Коэффициент финансовой зависимости	1700/1300	1,1049	1,0894	<2	-0,0156

3	Коэффициент маневренности собственного капитала	$(1200-1230-1500)/1300$	-0,0614	-0,0539	>0,5	0,0075
4	Коэффициент концентрации заемного капитала	$(1400+1500)/1700$	0,0949	0,0820	<0,5	-0,0129
5	Коэффициент структуры долгосрочных вложений	$1400/(1100+1230)$	0,0000	0,0000		0,0000
6	Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	$1400/(1400+1300)$	0,0000	0,0000	>0,6	0,0000
7	Коэффициент структуры заемного капитала	$1400/(1400+1500)$	0,0000	0,0000		0,0000
8	Коэффициент задолженности	$(1400+1500)/1300$	0,1049	0,0894	<0,7	-0,0156

3.5. Оценка деловой активности.

В контексте финансового анализа деловая активность предприятия рассматривается как некоторая характеристика масштаба деятельности предприятия и его способность генерировать в процессе деятельности устойчивый поток доходов безотносительно сопутствующих расходов. Это характеристика динамичности развития предприятия, достижения поставленных целей, что отражается в натуральных и стоимостных показателях, эффективном использовании экономического потенциала.

Перечень показателей, применяемые для оценки деловой активности организации:

Выручка от продаж – это сумма денежных средств, получаемая предприятием в результате реализации товаров (услуг) как собственного производства, так и приобретенных с целью перепродажи.

Чистая прибыль (убыток) - прибыль (убыток) отчетного периода, оставшаяся после уплаты налога на прибыль и других аналогичных обязательных платежей.

Фондоотдача – величина выручки от продаж, приходящаяся на рубль основных средств.

Оборачиваемости средств в расчетах характеризует скорость оборачиваемости дебиторской задолженности в оборотах (дополнительно применен так же показатель – период оборачиваемости средств в расчетах, в днях).

Оборачиваемость запасов характеризует скорость оборачиваемости производственных запасов в оборотах (дополнительно применен так же показатель – период оборачиваемости запасов, в днях).

Оборачиваемость кредиторской задолженности характеризуется продолжительностью периода времени, в течение которого счета кредиторов будут оставаться неоплаченными.

Операционный цикл отмечает общее время, в течение которого финансовые ресурсы отвлечены в запасы и дебиторскую задолженность.

Финансовый цикл, или цикл обращения денежной наличности, представляет собой время, в течение которого денежные средства отвлечены из оборота.

Коэффициент оборачиваемости собственного капитала – коэффициент равный отношению объема реализации к среднегодовой стоимости собственного капитала.

Коэффициент оборачиваемости активов – финансовый коэффициент, равный отношению выручки от продаж к средней стоимости активов. Рост показателя в динамике рассматривается как благоприятная тенденция.

Анализ деловой активности предприятия:

Оценка деловой активности					
№	Показатели	Код строки	Показатель на начало периода 01.01.2016	Показатель на конец периода 31.12.2016	Динамика показателей
1	Выручка от продаж	2110	16883	31965	15082,0000
2	Чистая прибыль (убыток)	2400	-25994	-18931	7063,0000
3	Фондоотдача	$2110(ф2)/((1150нп+1150кп)/2(ф1))$	0,054720	0,077519	41,67%
4	Оборачиваемость средств в расчетах	$2110(ф2)/((1230нп+1230кп)/2(ф1))$	0,132196	0,887621	571,44%
5	Период оборачиваемости средств в расчетах	360/п.4	2723,231653	405,578602	-2317,6531
6	Оборачиваемость запасов	$2120(ф2)/((1210нп+1220нп+1210кп+1220кп)/2(ф1))$	1,739272	5,594404	221,65%

7	Период оборачиваемости запасов	360/п.6	206,983205	64,350020	-142,6332
8	Оборачиваемость кредиторской задолженности	$((1520\text{нп}+1520\text{кп})/2)/(\text{ф1})/(2120(\text{ф2})/360)$	782,904831	410,337059	-47,59%
9	Продолжительность операционного цикла	п.5+п.7	2930,214859	469,928621	-2460,2862
10	Продолжительность финансового цикла	п.9-п.8	2147,310028	59,591562	-2087,7185
11	Оборачиваемость собственного капитала	$2*2110(\text{ф2})/((1300\text{нп}+1300\text{кп})/(\text{ф1}))$	0,029810	0,058770	97,15%
12	Оборачиваемость активов	$2*2110(\text{ф2})/((1600\text{нп}+1600\text{кп})/(\text{ф1}))$	0,026827	0,053560	99,65%

3.6.Обобщающий анализ финансового состояния предприятия.

Обобщающий анализ финансового состояния выполняется путем сведения основных финансовых показателей в единую таблицу. Далее каждому показателю присваивается свой рейтинг и подсчитывается общее количество баллов, набранных предприятием. По итоговому подсчету делается вывод об отклонении баллов собранных предприятием от максимально возможных, с заключением о финансовом состоянии.

№	Показатели	Значения / динамика				Оценка предприятия
		Вне установленных нормативных границах / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика		
		значения / динамика	баллы	значения / динамика	баллы	баллы
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	>2	2	1
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	>1	2	1
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05-0,1	1	0,05-0,1	2	1
4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	>0,5	2	1
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	>1	2	2
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	>0,5	2	2
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 и >2	1	<2	2	2
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	>0,5	2	1
9	Коэффициент задолженности	<0 и >0,7	1	<0,7	2	2
10	Оборачиваемость средств в расчетах	↓ (-)	1	↑ (+)	2	2
11	Период оборачиваемости запасов	↑ (-)	1	↓ (+)	2	2
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	↑ (-)	1	↓ (+)	2	2
13	Продолжительность операционного цикла	↑ (-)	1	↓ (+)	2	2
14	Оборачиваемость активов	↓ (-)	1	↑ (+)	2	2
Итого		14		28		23
Финансовое состояние		Неустойчивое		Устойчивое		Неустойчивое

Вывод: В результате обобщающего анализа финансового состояния рассматриваемого предприятия, количество набранных баллов составило 23. Набранные баллы свидетельствуют о неустойчивом финансовом состоянии АО «ИИК».

3.7. Сравнительный анализ динамики фактических доходов, расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Специалистами ГУ РЭК Тверской области проведен анализ показателей раздельного учета доходов и расходов АО «ИИК» по факту работы за 2016 год по формам 1.3, 1.6, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере

услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» и установлено следующее.

Показатель	Единица измерения	За 2016 г., всего	Факт 2016 года			За 2015 год, всего	Факт 2015 года			Изменение (+,-), тыс. руб.
			передача	тех. присоединение	прочие		передача	тех. присоединение	прочие	
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС и обязательных платежей)	тыс. руб.	31965	12951	10519	8495	16883	7062	0	9821	5889
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	45986	21856	0	24130	28938	19701	0	9237	2155
Валовая прибыль	тыс. руб.	-14021	-8905	10519	-15635	-12055	-12055	-12639	0	584
Коммерческие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Управленческие расходы	тыс. руб.	7572	3068	2492	2012	6263	2620	0	3643	448
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-21593	-11973	8027	-17647	-18318	-15259	0	-3059	3286
Проценты к получению	тыс. руб.	215	0	0	215	0	0	0	0	0
Проценты к уплате	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие доходы	тыс. руб.	624	0	0	624	6405	0	0	6405	0
Прочие расходы	тыс. руб.	2499	0	0	2499	20913	0	0	20913	0
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	-23253	-11973	8027	-19307	-32826	-15259	0	-17567	
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
Чистая прибыль	тыс. руб.	-18931	-11973	8027	-14985	-25994	-15259	0	-10735	
Списание задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	0	0	0	0	-23	0	0	-23	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	-14021	-8905	10519	-15635	-12055	-12055	-12639	0	584

Доходы АО «ИИК» от деятельности по передаче электрической энергии в 2016 году увеличились на 5 889 тыс. руб. (183,4 %). Себестоимость услуг по передаче электрической энергии увеличилась на 2 155 тыс. руб. (110,9%). Убыток составил 8 905 тыс. руб.

Эксперты ГУ РЭК Тверской области отмечают, что регулируемая организация указывает себестоимость услуг по техприсоединению 0 руб., чистая прибыль от техприсоединения за 2016 год получена в размере 10 519 тыс. руб.

Вместе с тем, проанализировав форму 1.6 Расшифровка расходов субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электроэнергии, экспертами ГУ РЭК Тверской области установлены следующие обстоятельства:

Показатель	Единица измерения	всего за 2016 год	по видам деятельности			всего за 2015 год	по видам деятельности			2016/2015, %
			передача	Тех прис	прочие		передача	Тех прис	прочие	
Расходы, учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего,	тыс. руб.	54256	24294	2492	26840	42197	22321	0	19876	108,84
Материальные расходы	тыс. руб.	2090	1602	0	488	2808	646	0	2162	247,99
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	931	443	0	488	570	144	0	426	307,64
Расходы на приобретение э/э на компенсацию потерь, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	1159	1159	0	0	502	502	0	0	230,88
ВН	тыс. руб.									
СН1	тыс. руб.									
СН2	тыс. руб.	1159	1159	0	0	502	502	0	0	230,88

НН	тыс. руб.									
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	1736	1736	0	0	0,00
Расходы на оплату услуг сторонних организаций	тыс. руб.	438	438	0	0	296	250	0	46	175,20
Расходы на страхование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	438	438	0	0	296	250	0	46	175,20
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	9248	4357	0	4891	6836	3105	0	3731	140,32
Управленческий персонал	тыс. руб.	3947	1423	0	2524	2724	1405	0	1319	101,28
Специалисты и технические	тыс. руб.	1105	624	0	481	2296	720	0	1576	86,67
Основные производственные рабочие	тыс. руб.	4196	2310	0	1885	1816	980	0	836	235,71
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.	22	8	0	14	20	8	0	12	100,00
Управленческий персонал	чел.	4	2	0	2	5	3	0	2	66,67
Специалисты и технические	чел.	3	1	0	2	6	1	0	5	100,00
Основные производственные рабочие	чел.	15	5	0	10	9	4	0	5	125,00
Расходы на выплату страховых взносов	тыс. руб.	2702	1284	0	1418	2052	985	0	1067	130,36
Амортизация основных средств	тыс. руб.	25911	13928	0	11983	15115	13452	0	1663	103,54
Аренда и лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
Лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
Налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	8533	2676	0	5856	3753	2691	0	1062	99,44
Расходы на выплату процентов по кредитам,	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прочие расходы	тыс. руб.	5335	639	2492	2204	11337	1192	0	10145	53,61
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего,	тыс. руб.	1801	0	0	1801	9182	0	0	9182	
Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.									
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.									
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.									
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	96	4	0	92	5	0	0	5	
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	1705	0	0	1705	9177	0	0	9177	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	

АО «ИИК» представило письмом от 27.10.2017 № 365 (вх. от 27.10.2017 № 7277) информацию о фактических расходах организации за 9 мес. 2017 года, выручка от услуг по передаче электрической энергии составила 12 940,68 тыс. руб. и составила 63,8% от общей выручки организации.

Вывод: АО «ИИК» не относит затраты на услуги техприсоединения, при этом организация осуществляет указанный вид деятельности и получает от него прибыль, что противоречит нормам действующего законодательства.

4. Основные производственные показатели

4.1. Техничко-экономические показатели АО «ИИК»

№	Наименование показателя	размерность	2016 год	2017 год	2018 год
1	Оплачиваемый МРСК сальдо-переток мощности	МВт	1,4	1,75	1,97
2	Отпуск энергии в сеть	тыс.кВтч	10 039	12 411,4	13 940,20
3	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	585	620,57	663,10
4	Полезный отпуск	тыс.кВтч	9 454	11 790,83	13 277,10

Вывод: технико-экономические показатели АО «ИИК» имеют тенденцию к росту.

4.2. «Расчет условных единиц электрооборудования»

ГУ РЭК Тверской области с 11.09.2017 по 19.10.2017 проведена выездная плановая проверка юридического лица АО «ИИК», в рамках проведения которой установлены следующие обстоятельства.

В материалы проверки АО «ИИК» представлены следующие документы и пояснения о владении объектами электросетевого хозяйства:

- свидетельство от 21.01.2015 69-АГ № 126278 (ПС 110/10 кВ «Дорошиха»);
- свидетельство от 06.05.2013 69-АВ № 732301 (РП Тверь, ул. Буденного, 11);
- выписку из Единого государственного реестра от 13.02.2017 (РТП «Раслово»).

Перечень объектов электросетевого хозяйства АО «ИИК» по состоянию на 01.11.2017:

№	Перечень оборудования	Реквизиты правоустанавливающих документов
1	ПС-110/10 кВ «Дорошиха»	Свидетельство от 21.01.2015 69-АГ № 126278
2	РТП (Раслово)	Выписка из ЕГРП от 13.02.2017
3	Сети 0,4 кВ (д.Дебедево)	В стадии оформления
4	Сети 10 кВ (д. Лебедево)	В стадии оформления
5	ВЛ 10 кВ (д. Боровлево)	В стадии оформления
6	РП (г.Тверь)	Свидетельство от 06.05.2013 69-АВ № 732301
7	КЛ 10 кВ (д. Лебедево)	В стадии оформления
8	КТП 10/04 (д. Лебедево)	В стадии оформления

Объем подстанций, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, воздушных линий электропередач и кабельных линий электропередач в условных единицах на 2018 год в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор:

ВН	СН 1	СН 2	НН	Итого
293,78	0,00	201,92	0,86	496,56

Вывод: Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям АО «ИИК» на 2018 год составит **496,56** у.е.

4.3. «Баланс электрической энергии и мощности».

На 2018 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 13 940,20 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 13 277,10 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии на транзит – 663,10 тыс. кВтч (4,76 %);
- Заявленная мощность потребителей – 1,97 МВт (величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами

недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением правительства РФ от 27.12.2004 № 861).

Данные балансовые показатели соответствуют данным Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2017 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП, согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и принимаются к расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

5. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки АО «ИИК» на второй долгосрочный период регулирования

Пунктом 38 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в размере от 1% до 3% уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;
- 4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;
- 5) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;
- 6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

Пунктом 7 вышеуказанных Методических указаний, установлено, что перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен);
- 2) размер активов, определяемый регулирующими органами;
- 3) величина неподконтрольных расходов;
- 4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;
- 5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;
- 6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются

регулируемыми организациями.

Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных пунктом 11 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, предлагается принять следующие долгосрочные параметры деятельности, начиная с 2018 года:

- индекс эффективности операционных расходов на уровне 1 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов в размере 0,75;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования;
- индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ на 2018 год в размере 3,7%.

Принимая во внимание вышеизложенное, предлагается принять для АО «ИИК» следующие долгосрочные параметры:

			Предложение ГУ РЭК на второй долгосрочный период регулирования				
			2018	2019	2020	2021	2022
1.	инфляция	%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
3.	количество активов	у.е.	496,560	496,560	496,560	496,560	496,560
4.	индекс изменения количества активов	%		0,000	0,000	0,000	0,000
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,750	0,750	0,750	0,750
6.	Итого коэффициент индексации		1,037	1,030	1,030	1,030	1,030

В соответствии с пунктом 7 Положения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» плановые значения показателей надежности и качества устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

С учетом методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», приказа Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» предлагается принять для АО «ИИК» следующие долгосрочные показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Предложение ГУ РЭК на второй долгосрочный период регулирования						
показатель	база	2018	2019	2020	2021	2022
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час.	1,30368	1,30368	1,28412	1,26486	1,24589	1,22720

Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,92642	0,92642	0,91252	0,89884	0,88535	0,87207
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)		1,06136	1,04568	1,03023	1,01500	1,00000

6.1. «Подконтрольные расходы».

Подконтрольные расходы на базовый период регулирования 2018 год рассчитан исходя из сведений, полученных по результатам проведения проверки хозяйственной деятельности за 2016 год, а так же исходя из информации, полученной по запросу ГУ РЭК Тверской области от 13.09.2017 № 2363.

Согласно правовой позиции ФАС России: при формировании обоснованных затрат следует оценивать исходя из применения компании методов закупок, позволяющих осуществить приобретение, в том числе работ, услуг по более низкой цене путем проведения открытых торгов по аукционному принципу.

По мнению ФАС России, особое внимание следует уделить ситуациям закупки у единственного источника у лиц, являющихся аффилированными, по отношению к приобретателю услуг. Стоимость таких услуг не должна быть выше рыночной стоимости аналогичных услуг.

6.1.1 Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ

Исходя из представленных расчетов затраты АО «ИИК» составят 1 2010,71 тыс. руб.

Согласно пунктам 24 – 25 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением правительства от 29.12.2011 № 1178, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 30 настоящего документа. При определении расходов на ремонт основных средств учитываются нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом».

Расчет норм аварийного запаса материалов и оборудования произведен АО «ИИК» с учетом объемов эксплуатируемого Обществом оборудования резерва с учетом коэффициента индексации 1,043 и в соответствии со следующими нормативными документами:

- РД 34.10.178-88, который определяет нормы резерва материально-технических ресурсов и оборудования закрытых трансформаторных подстанций (ЗТП) 6-20/0,38 кВ и распределительных пунктов (РП) 6-20 кВ;
- РД 34.10.381, который определяет типовые нормы расхода и резервного запаса соединительных муфт для кабельных линий предприятий электрических сетей, а так же типовые нормы расхода и резервного запаса концевых кабельных муфт;
- РД 34.10.176, который определяет типовые нормативы резервной коммутационной аппаратуры 110 - 500 кВ для подстанций и РУ электростанций;
- РД 34.10.171, который определяет типовые нормы и нормативы потребности в резервном электрооборудовании подстанций 6-110 кВ сельских электрических сетей.

Расходы на приобретение средств малой механизации в размере 116,60 тыс.руб. рассчитаны согласно ВСН 470-89 «Нормативы потребности в ручном инструменте, монтажных приспособлениях и средствах малой механизации для производства различных видов монтажных и специальных строительных работ» и РД 34.10.107 «Нормативы потребности в средствах малой механизации, механизированном инструменте и специальных приспособлениях для эксплуатационно-ремонтного обслуживания электрических станций и сетей Минэнерго СССР», при проведении электромонтажных работ необходимо использование ручного инструмента и расходных частей к нему.

Расчет АО «ИИК» и эксперта ГУ РЭК Тверской области представлен в Таблице:

№ п/п	Затраты	Расчет АО «ИИК» тыс. руб.	Расчет ГУ РЭК, тыс. руб.
1	Аварийный резерв - всего, в т.ч.:	1 042,79	735,57
1.1.	подстанций 35-110 кВ	681,69	376,35
1.2.	для воздушных и кабельных линий 0.38-20кВ	57,25	56,92
1.3.	для КТП 0,38-20кВ	303,85	302,31
2	Средства малой механизации	116,60	95,72
3	Оргтехника	51,32	30,74
	ВСЕГО	1 210,71	862,03

При этом, в материалы тарифной заявки не представлены договора заключенные путем проведения открытых торгов по аукционному принципу.

Вывод: Экспертом предлагается принять на 2018 год экономически обоснованные расходы по статье подконтрольных расходов «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ» в размере **862,03** тыс. руб.

6.1.2 Работы и услуги производственного характера

По расчетам регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 240,17 тыс. руб.

Специалисты ГУ РЭК Тверской области считают, что затраты по указанным статьям, заявленные регулируемой организацией на 2018 год не обосновано завышены по причине отсутствия заключенных на 2018 год договоров.

Расчет АО «ИИК» и эксперта ГУ РЭК Тверской области представлен в Таблице:

№ п/п	Работы и услуги производственного характера	Расчет АО «ИИК», тыс.руб.	Расчет ГУ РЭК, тыс. руб.
1	Испытания оборудования	114,73	39,44
2	Утилизация ламп	30,49	12,25
3	Услуги автовышки	11,16	11,16
4	Услуги по передаче данных по сети Интернет	68,84	68,84
5	Хим анализ масла из трансформатора	14,95	
	ВСЕГО	240,17	131,69

Вывод: экономически обоснованные затраты по статье «работы и услуги производственного характера», суммарно на 2018 год составят **131,69** тыс. рублей.

6.1.3. Расходы на оплату труда

По расчетам регулируемой организации годовой фонд оплаты труда составит 10 145,70 тыс. рублей с учетом численности производственного персонала 27,5 единиц, в том числе АУП и ИТР 20,5 чел. и средней заработной платы 30 744,55 руб.

Проанализировав представленные расчеты, специалисты ГУ РЭК Тверской области считают, что затраты на оплату труда заявленные регулируемой организацией на 2018 год экономически не обоснованы по следующим основаниям.

В материалы проводимой ГУ РЭК Тверской области проверки (приказ от 05.09.2017 № 22- ПК) представлено штатное расписание от 01.07.2016, утвержденное приказом № 25.

Штатная численность утверждена в размере 25 человек, месячный фонд оплаты труда установлен в размере 731,325 тыс. руб., средняя месячная заработная плата 29 253 руб.

По запросу ГУ РЭК Тверской области от 13.09.2017 № 2363 представлен расчет численности персонала.

Расчет о промышленно производственного персонала АО «ИИК» и эксперта ГУ РЭК Тверской области представлен в Таблице:

Показатель	пункт	Единицы измерения	норматив, чел	кол-во	Расчет АО «ИИК»	расчет ГУ РЭК
Воздушные линии электропередачи (напряжением 6-20 кВ)	2.2.1					
Тип опоры:						
деревянные опоры		на 100 км	4,5			
металлические, ж/бетонные		на 100 км	5	1	0,05	0,05
деревянные с ж/б приставками		на 100 км	4,5			
Воздушные линии электропередачи (напряжением до 1000 В)	2.2.1					
Тип опоры:						
деревянные опоры		на 100 км	4,5			
металлические, ж/бетонные		на 100 км	3,5			
деревянные с ж/б приставками		на 100 км	4			
Кабельные линии	2.2.2					
КЛ 6-10 кВ		на 100 км	3,5	14	0,49	0,49
КЛ до 1 кВ		на 100 км	3			
Концевые кабельные заделки (муфты)	2.2.3	на 10 000 заделок	2	42	0,01	0,00840
Трансформаторные подстанции и распределительные пункты	2.2.4					
Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне		на 100 ед	2,5	1	0,025	0,025
Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне		на 100 ед	3	4	0,12	0,1
Распределительные и фидерные пункты		на 100 присоед	1,2	200	2,4	0,4
Автоматизированные распределительные пункты и трансформаторные подстанции	2.2.5	на 100 комп	3	6	0,18	0,2
Трансформаторная подстанция с двумя и более присоединениями на стороне высокого напряжения	2.2.6					
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ с масляным выключателем	а)	на 1000 присоед	2,5	28	0,7	0,07
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ с выключателем нагрузок	б)	на 1000 присоед	2	9	0,018	0,018
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ с разъединителем	в)	на 1000 присоед	2			
Количество абонентов (потребителей) бытового сектора	2.2.7	на 10000 абонентов	3,5			
Количество прочих абонентов (потребителей)	2.2.8	на 1000 абонентов	2,6	10	0,03	0,026
Количество счетчиков, находящихся в ремонте	2.2.9					
однофазных		на 10000 эл/сч	2,3			
трехфазных		на 10000 эл/сч	6			
Релейная защита и автоматика	2.2.10					
Количество масляных выключателей		на 1000 ед	9,5	28	0,04	0,3
Количество выключателей нагрузки и разъединителей		на 1000 ед	4	9	0,036	0,036
Механические мастерские	2.2.12	на 1000 у.е.	1			
Светильники наружного освещения	2.2.13					
С лампами накаливания		на 1000 ед	2			
С ртутными лампами типа ДРЛ		на 1000 ед	2	50	0,1	0,1
Электрические часы наружной установки		на 1000 ед	5			
Устройства для управления наружным освещением	2.2.14	на 100 установок	2			
Эксплуатация автомашин и тракторов	х					1,0
Эксплуатация тракторов						
Уборщик служебных помещений	х				1	0,5
Уборщик территории	х				1	0,5
Итого					5,81	3,8

В рамках проводимой проверки по факту финансовой деятельности за 2016 год комиссией проанализирована форма 4-ФСС «Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а так же по расходам на выплату страхового обеспечения» за 2016 год и установлены следующие обстоятельства:

- код по ОКВЭД 68.20
- среднесписочная численность работников составляет 18 человек;
- сумма выплат в пользу физических лиц 9 127,197 тыс. руб.;
- размер страхового тарифа 0,6%.

При этом, экспертом ГУ РЭК Тверской области отмечается, что передача электрической энергии не является для АО «ИИК» основным видом деятельности.

Расчет АУП и служащих АО «ИИК» и эксперта ГУ РЭК Тверской области представлен в Таблице:

Наименование	Пункт-основание	норматив до 100 чел.	Расчет АО «ИИК»	Расчет ГУ РЭК
Общее руководство	2.1.1	2	2	1
Бухгалтерский учет и финансовая деятельность	2.1.1	2-3	3	1
Комплектование и учет кадров	2.1.1	0,5	0,5	0,019167
Материально-техническое снабжение	2.1.1	1	1	0,038334
Делопроизводство	2.1.1	0,5	0,5	0,019167
Охрана труда	2.1.1	0,5-1	0,5	0,038334
Правовое обслуживание	2.1.1	0,5	0,5	0,019167
Технико-экономическое планирование	2.1.1	1	1	0,038334
контроль за рациональным использованием электроэнергии	2.1.2	1-2/10000	1	0,002
Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	2.1.3	8-10/0,5-1	1	0,5
Оперативно-диспетчерское обслуживание	2.1.4	1/3200 у.е.	1	0,155175
Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи, автоматизированных систем учета электрической энергии	2.1.5	1/200	5	0,035
Организация ремонта и обслуживания силовых трансформаторов и электротехнического оборудования	2.1.6	0,5-1/250	2	0,02
Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	2.1.7	1/30/500	0,5	0,033
Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания и наладки дизель-генераторов и электроэнергетического оборудования станций	2.1.8	1/15	1	0,25556
Организация ремонта электросчетчиков	2.1.9	0,5/5000		0,0001
Организация изготовления изделий собственного производства (запасных частей) для ремонтных работ	2.1.10	1/20		0,05
итого			20,5	3,2

Принимая во внимание указанный выше расчет, суммарно численность сотрудников, относимых в рамках формирования тарифа на услуги по передачи электрической энергии составит 7 единиц.

показатель	Расчет организации	Расчет ГУ РЭК
ППП	13	3,8

АУП и ИТР	20,5	3,2
ППП	7	
Итого:	27,5	7,0

Расчет фонда оплаты труда АО «ИИК» эксперта ГУ РЭК Тверской области

Подразделение	Численность, чел.	Предложение АО «ИИК»		Расчет ГУ РЭК	
		ФОТ тыс. руб.	Средняя з/плата в месяц, руб.	ФОТ тыс. руб.	Средняя з/плата в месяц, руб.
АУП и ИТР	20,5	8 135	33 067,07	3,80	33 067,07
ППП	7	2 011	23 942,86	3,2	23 942,86
Итого:	27,5	10 145,70	30 744,55	7,0	2 361,57

Вывод: Годовой фонд оплаты труда в 2018 году составит **2 361,57** тыс. рублей с учетом численности персонала 7 единиц и средней заработной платы – 28 113,93 рублей.

6.1.4. Ремонт основных фондов

По расчету регулируемой организации затраты по указанной статье составят 698,53 тыс. рублей, в том числе:

Наименование статьи	Сумма, тыс.руб.
Ремонт основных фондов всего, в том числе:	698,53
ремонт трансформаторов (подряд)	200,68
ремонт ПС - строительная часть (подряд)	497,85

Исходя из норм действующего законодательства, затраты на капитальный ремонт строительной части ПС должен рассматриваться в рамках инвестиционной программы организации.

Вывод: Экспертом предлагается принять плановые расходы по статье «ремонт основных фондов» в размере **200,68** тыс. руб.

6.1.5. Оплата услуг сторонних организаций

Экспертом ГУ РЭК Тверской области проанализированы все имеющиеся материалы, в том числе представленные по запросу ГУ РЭК Тверской области от 13.09.2017 № 2363 и установлены следующие обстоятельства.

На 2018 год плановые расходы АО «ИИК» на услуги связи составят 2,2 тыс. руб., эксперт ГУ РЭК Тверской области считает затраты экономически обоснованными и они будут учтены в НВВ на 2018 год.

Затраты на аренду имущество и амортизация являются статьями затрат неподконтрольных расходов.

Принимая во внимание, что для АО «ИИК» формируются затраты на второй долгосрочный период, услуги должны формироваться исходя из норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

При указанных обстоятельствах, в отсутствие действующих на 2018 год договоров на покупку литературы, услуги являются экономически не обоснованными и не подлежат включению в НВВ на 2018 год.

Затраты на услуги банка будут отнесены на услуги по передачи электрической энергии

пропорционально выручки организации.

Расчет АО «ИИК» и эксперта ГУ РЭК Тверской области представлен в таблице:

№ п/п	Статья затрат	Единицы	В целом по предприятию			По передаче эл.энергии (к-т 0,4685) на 2018 г, тыс. руб.	Предложение ГУ РЭК на 2018 год
			Факт 9 мес.2017 г., тыс. руб.	Ожидаемый факт за 2017 г., тыс. руб.	2018(план), тыс. руб.		
1	Амортизация офисной техники	тыс. руб.	13,42	17,89	18,66	8,74	
2	Канцтовары	тыс. руб.	19,29	25,72	26,83	12,57	12,57
3	Литература	тыс. руб.	15,16	20,21	21,08	9,88	
4	Хоз.расходы	тыс. руб.	6,56	8,75	9,12	4,27	4,27
5	Услуги банка	тыс. руб.	38,889	51,85	54,08	25,34	21,0
	Итого	тыс.руб.	93,319		129,78	60,80	37,85

Вывод: Экспертом предлагается принять на 2018 год экономически обоснованные затраты по статье «оплата работ и услуг сторонних организаций» в размере **40,05** тыс. руб., в том числе услуги связи 2,2 тыс. руб., прочие услуги сторонних организаций 37,85 тыс. руб.

6.1.6. Расходы на подготовку кадров

В отсутствии заключенных на 2018 год договоров на обучение персонала, экспертом ГУ РЭК Тверской области произведен расчет затрат на обучение исходя из имеющихся данных:

Профессия	Программа обучения	Кол-во человек	Стоимость обучения на 2018 год, без НДС, тыс.руб.
Электромонтер ОВБ	Электромонтер оперативно-выездной бригады	1	8,59
	Пожарная безопасность	1	1,06
	Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий	1	8,59
ИТОГО			18,24

Вывод: Предлагается принять экономически обоснованные затраты на обучение на 2018 год в размере **18,24** тыс. руб.

6.1.7. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

Принимая во внимание материалы проверки фактической деятельности за 2016 год, в отсутствии договоров на покупку одежды, огнетушителей, аптечек на 2018 год, заключенных путем проведения открытых торгов по аукционному принципу, экспертом ГУ РЭК Тверской области произведен расчет затрат по указанной статье исходя из численности ППП, учтенной при формировании ФОТ организации.

Костюм хлопчатобумажный (летний)	1 на 1 год	3	1 049,00	3 147,00
Ботинки (сапоги) летние	1 пара на 1 год	3	1 200,00	3 600,00
Подшлемник (летний)	1 на 2 года	3	112,69	338,07
Перчатки с полимерным покрытием	12 пар на год	36	22,42	807,12
Сапоги резиновые с защитным подноском	1 пара на 2 года	3	851,96	2 555,88
Плащ прорезиненный для защиты от воды	1 на 3 года	1	800,00	800,00
Жилет сигнальный огнестойкий 2 класса	1 на 1 год	1	295,00	295,00
Костюм х/б на утепляющей прокладке зима	1 на 2 года	3	1 985,30	5 955,90
Подшлемник зимний	1 на 2 года	3	79,06	237,18
Ботинки (сапоги) зимние	1 пара на 1 год	3	1 588,00	4 764,00

Рукавицы комбинированные или перчатки	3 пары на 1 год	9	67,26	605,34
Валенки с резиновым низом	1 пара на 3 года	3	908,01	2 724,03
ИТОГО				25,83

В отсутствии договоров на покупку средств защиты на 2018 год, экспертом ГУ РЭК Тверской области произведен расчет затрат по указанной статье.

№ п/п	Наименование	ед. измер	количество ед.	цена за шт, руб. без НДС	Итого затраты на 2018 год., тыс.руб.
1	Указатели напряжения выше 1000 В УВНУ-10Д	шт.	2	1722	3,59
2	Указатели напряжения до 1000 В УННУ-1Н	шт.	1	1420	1,48
3	Переносные заземления до 1000В подстанционные ЗПП1-1-25	шт.	2	5097,4	10,63
4	Переносные заземления до 1000В подстанционные ЗПП15-Д	шт.	1	3786	3,95
5	Диэлектрические перчатки	пар	7	403,03	2,94
6	Диэлектрические боты	пар	1	852,26	0,89
7	Изолирующий инструмент комплект	компл	2	1479	3,09
8	Электроизмерительные клещи на напряжение до 1000 В Клещи токоизмерительные М266	шт.	2	1426	2,97
9	Указатель напряжения 110 кВ УВН 90М-110	шт.	3	1290	4,04
10	Указатель напряжения 10 кВ УВН-80-2Н	шт.	1	899	0,94
	ИТОГО:				34,52

Вывод: В НВВ на 2018 год предлагается учесть затраты по указанной статье в размере **60,35** тыс. руб.

Согласно [пункту 7](#) Методических указаний № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» расчет индекса эффективности базового уровня операционных, подконтрольных расходов и величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения территориальных сетевых организаций по их группам, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с [приложением № 3](#) к Методическим указаниям по итогам расчета рейтинга эффективности территориальных сетевых организаций, с учетом: уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность территориальных сетевых организаций и натуральных показателей территориальных сетевых организаций, предусмотренных [приложением № 1](#) к Методическим указаниям.

Расчет индекса эффективности ОНР и величины базового уровня ОНР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений и определяется в 70% доле от базового уровня операционных, подконтрольных расходов, рассчитанных в зависимости от применяемого в отношении организации метода регулирования, и 30% доле от базового уровня операционных, подконтрольных расходов для территориальных сетевых организаций.

Вместе с тем, экспертом ГУ РЭК тверской области не установлены территориальные сетевые организации, имеющие аналогичные АО «ИИК» натуральные показатели, предусмотренные [приложением № 1](#) к Методическим указаниям.

Подконтрольные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня подконтрольных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Уровень подконтрольных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода

регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности подконтрольных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

К элементам затрат подконтрольных расходов на 2019 - 2022 годы применяются коэффициенты индексации в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Таким образом, предлагается принять на первый долгосрочный период регулирования данные затраты в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов									
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	Предложение ГУ РЭК					% роста, 2018/2017
				2018	2019	2020	2021	2022	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 325,20	993,72	1 023,14	1 053,42	1 084,60	1 116,71	75,0%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	960,85	862,03	887,55	913,82	940,87	968,72	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	364,35	131,69	135,59	139,60	143,73	147,99	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 283,07	2 361,57	2 431,47	2 503,44	2 577,55	2 653,84	103,4%
1.2.1.	фактическая численность	ед.	8	7	7	7	7	7	
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	23 782,00	28 113,93	28 946,10	29 802,90	30 685,07	31 593,35	118,2%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	218,35	319,32	328,77	338,50	348,52	358,84	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		200,68	206,62	212,73	219,03	225,51	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	88,20	40,05	41,24	42,46	43,71	45,01	45,4%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		2,20	2,27	2,33	2,40	2,47	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.							
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.							
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.							
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.							
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	88,20	37,85	38,97	40,12	41,31	42,53	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.							
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		18,24	18,78	19,34	19,91	20,50	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	130,15	60,35	62,14	63,98	65,87	67,82	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.							
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.							
1.3.8.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.							
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.							
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 826,62	3 674,61	3 783,38	3 895,37	4 010,67	4 129,39	96,0%

Неподконтрольные расходы

6.2.1. Плата за аренду лизинг

По расчету, представленному АО «ИИК» плата за аренду офиса по договору №1/17 от 30.06.2017 на 2018 год составит 764,64 тыс. рублей.

Сумма арендной платы, отнесенная на затраты по виду деятельности передача электрической энергии составит 358,23 тыс. руб. с учетом коэффициента распределения затрат по виду деятельности передача эл. энергии в размере 0,4685.

Принимая во внимание сведения раздельного учета по факту финансово хозяйственной деятельности за 2016 год, коэффициент затрат, относимых на услуги по передаче составит 0,405.

Вывод: Предлагается принять затраты на 2018 год в размере **309,80** тыс. руб.

6.2.2 Налоги

Экспертом ГУ РЭК Тверской области проанализированы все имеющиеся материалы, в том числе представленные по запросу ГУ РЭК Тверской области от 13.09.2017 № 2363.

Принимая во внимание фактические затраты за 2016 год по оплате земельного налога, отнесенного на услуги по передачи электрической энергии, учитывая коэффициент затрат, относимых на услуги по передаче в размере 0,405, экспертом ГУ РЭК Тверской области произведен расчет затрат по оплате земельного налога. Предлагается учесть на 2018 год затраты в размере 118,53 тыс. руб.

Распределение налога на имущество по объектам основных средств на 2018 год представлено в таблице.

Распределение налога на имущество по объектам ОС 2018 год						
период		Дорошиха		Боровлево	всего 2,2% ИФНС № 10	всего 1,9% ИФНС № 9
1 квартал	01.01	148 369 941	28 604 101	1 836 246	148 369 941	30 440 347
	01.02	147 319 472	28 489 717	1 820 685	147 319 472	30 310 402
	01.03	146 269 002	28 375 334	1 805 123	146 269 002	30 180 457
	01.04	145 218 533	28 260 950	1 789 562	145 218 533	30 050 512
	среднегодовая стоимость имущества	146 794 237	28 432 526	1 812 904	146 794 237	30 245 429
	налог на имущество	697 273	135 054	8 611	807 368	143 666
2 квартал (полугодие)	01.05	144 168 064	28 146 566	1 774 000	144 168 064	29 920 567
	01.06	143 117 595	28 032 183	1 758 439	143 117 595	29 790 622
	01.07	142 067 125	27 917 799	1 742 878	142 067 125	29 660 677
	среднегодовая стоимость имущества	145 218 533	28 260 950	1 789 562	145 218 533	30 050 512
	налог на имущество	689 788	134 240	8 500	798 702	142 740
3 квартал (9 месяцев)	01.08	141 016 656	27 803 415	1 727 316	141 016 656	29 530 732
	01.09	139 966 187	27 689 032	1 727 316	139 966 187	29 416 348
	01.10	138 915 717	27 574 648	1 711 755	138 915 717	29 286 403
	среднегодовая стоимость имущества	143 642 829	28 089 375	1 769 332	143 642 829	29 858 707
	налог на имущество	682 303	133 425	8 404	790 036	141 829
4 квартал (год)	01.11	137 865 248	27 460 265	1 696 193	137 865 248	29 156 458
	01.12	136 814 779	27 345 881	1 680 632	136 814 779	29 026 513
	01.01	135 764 309	27 231 497	1 665 070	135 764 309	28 896 568
	среднегодовая стоимость имущества	142 067 125	27 917 799	1 748 863	142 067 125	29 666 662
	налог на имущество квартал	629 911	127 720	7 712	629 911	135 432
	налог на имущество год	2 699 275	530 438	33 228	2 699 275	563 667

Вывод: в НВВ на 2018 год предлагается учесть затраты на оплату налогов в размере **3 381,47** тыс. руб., в том числе налог на имущество в размере **3 262,94** тыс. руб.

6.2.3. Отчисления на социальные нужды

По данной статье учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %;

- страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 0,6 %.

В материалы тарифного дела представлено уведомление о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, размер страхового взноса составляет 0,6%.

Вывод: С учетом базы исчисления указанных отчислений на 2018 год в размере **2 361,57** тыс. рублей, а также составляющей на обязательное страхование от несчастных случаев исчисляемой АО «ИИК» по ставке 0,6 %, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной составит **722,64** тыс. руб.

6.2.4. Амортизация ОС

Пунктом 27 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](#) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно части 2 статьи 259.1 Налогового кодекса Российской Федерации, сумма начисленной за один месяц амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества определяется как произведение его первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации, определенной для данного объекта.

Норма амортизации по каждому объекту амортизируемого имущества определяется по формуле:

$$K = \frac{1}{n} \times 100\%,$$

где К - норма амортизации в процентах к первоначальной (восстановительной) стоимости объекта амортизируемого имущества;

n - срок полезного использования данного объекта амортизируемого имущества, выраженный в месяцах (без учета сокращения (увеличения) срока в соответствии с абзацем вторым пункта 13 статьи 258 настоящего Кодекса).

ПС «Дорошиха», здание РТП представляют собой инженерные сооружение для размещения элементов электрических сетей, являются сложным, единым и неделимым объектом.

Согласно инвентарным карточкам учета объектов основных средств, первоначальная стоимость составляет:

- здания РТП – 13 922 987,29 руб.;
- сети электроснабжения 0,4 кВ, - 786 071,52 руб.;
- сети электроснабжения 10 кВ - 14 186 319,64 руб.;
- здания ПС «Дорошиха» 194 000 000 руб.

Исходя из норм действующего законодательства, указанные объекты отнесены к 10 амортизационной группе (срок использования свыше 30 лет).

Внесение изменений в правоустанавливающие документы не могут свидетельствовать о изменении конструктивных особенностей сооружения, что может повлечь изменения амортизационной группы основных средств.

При указанных обстоятельствах, экономически не обоснована начисленная амортизация за 2016 год.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области произведен расчет затрат по статье «амортизация основных средств» исходя из первоначальной стоимости объектов, указанных в инвентарных карточках с учетом максимального срока использования основных средств.

Вывод: предлагается принять экономически обоснованные затраты на 2018 год в размере **7 429,85** тыс. руб.

К элементам затрат неподконтрольных расходов на 2019 - 2022 годы применяются коэффициенты индексации в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Таким образом, предлагается принять на первый долгосрочный период 2018-2022 годы данные затраты в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов									
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	Предложения ГУ РЭК					% роста, 2018/2017
				2018	2019	2020	2021	2022	
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.							
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.							
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		309,80	309,80	309,80	309,80	309,80	
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 517,26	3 381,47	3 381,47	3 381,47	3 381,47	3 381,47	96,1%
2.4.1.	Плата за землю	тыс.руб.	597,18	118,53	118,53	118,53	118,53	118,53	
2.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	2 920,08	3 262,94	3 262,94	3 262,94	3 262,94	3 262,94	
2.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.							
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	698,62	722,64	744,03	766,05	788,73	812,08	103,4%
2.5.1.	процент	%	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.							
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.							
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.							
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	7 429,85	7 429,85	7 429,85	7 429,85	7 429,85	7 429,85	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.							
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	11 645,73	11 843,76	11 865,15	11 887,17	11 909,85	11 933,19	101,7%

Экспертом предлагается к утверждению НВВ для АО «ИИК» на второй долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на первый долгосрочный период					
				2018	2019	2020	2021	2022	% 2018/2017
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	14 351,56	15 518,37	15 648,53	15 782,54	15 920,52	16 062,58	108,1%

Индивидуальный тариф на покупку потерь на 2018 год был рассчитан в соответствии с нормативным объемом электрической энергии на потери и предельным уровнем нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии, расчет которой был произведен исходя из следующих параметров:

Расчетные показатели	Ед. измерения	I полугодие 2018 года	II полугодие 2018 года
	руб./МВтч	2 220,8	2 655,9
Средневзвешенная цена покупки потерь	руб./МВтч	2 438,4	

Учитывая вышеприведенные показатели, утвержденные затраты на компенсацию потерь для АО «ИИК» в 2018 году составят 1 616,87 тыс. рублей, с учетом объема технологического расхода – 633,10 тыс. кВтч.

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии АО «ИИК» на 2018 год с календарной разбивкой в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф
----------------------------------	---------------------	---------------------

	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес)	(руб./МВтч)	(руб./кВтч)
Тарифы, действующие по 30.06.2018 года			
АО «ИИК» - филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	656 445,53	110,92	1,27972
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2018 года			
АО «ИИК» - филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	656 445,53	132,64	1,30145

Правление решило:

1. Установить АО «ИИК» долгосрочные параметры деятельности на 2018-2022 годы согласно приложению.
2. Установить тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год АО «ИИК» согласно приложению.

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0
член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

Письмом от 26.12.2017 АО «ИИК» представило особое мнение.

Пояснения по указанным основаниям даны в экспертном заключении в полном объеме.

ПО ВОПРОСУ: об установлении экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год ООО «ОПОРА»

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год представлены в ГУ РЭК Тверской области 27.04.2017 года (вх. № 3072).

Распоряжением ГУ РЭК Тверской области от 10.05.2017 № 2 -р/э открыто дело об установлении тарифов ООО «ОПОРА».

По скорректированному предложению ООО «ОПОРА», тарифы на услуги по передаче в 2018 году составят:

Двухставочный тариф, без учета НДС:

- ставка на содержание сетей – 433 191,1 руб./МВт*месяц;
- ставка на потери 302,37 руб./МВтч.

Одноставочный тариф, без учета НДС:

- тариф на услуги по передаче – 1,19759 руб./кВтч.

1. Основные технико-экономические показатели за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования

№	Наименование показателя	Размерность	2016 год	2017 год	2018 год
1	Оплачиваемый МРСК сальдо-переток мощности	МВт	66,87	112,27	114,31
2	Отпуск энергии в сеть	тыс.кВтч	401 218,70	697 707,35	756 417,47
3	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	36 497,97	606 447,22	98 939,41
4	Полезный отпуск	тыс.кВтч	364 720,73	606 447,2249	657 478,06

Технико-экономические показатели ООО «ОПОРА» имеют тенденцию к росту.

2. Расчет условных единиц электрооборудования

Объем подстанций, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, воздушных линий электропередач и кабельных линий электропередач в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор:

ВН	СН1	СН2	НН	всего
1 553,75	624,06	7 755,31	2 794,03	12 727,16

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям ООО «ОПОРА» на 2018 год составит **12 727,16** у.е.

3. Расчет коэффициента индексации

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области приняло в расчет индекс инфляции (ИПЦ) – 1,037% в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Предлагается принять для ООО «ОПОРА» следующие параметры:

№ п.п.	Расчет коэффициента индексации		Предложение ГУ РЭК на 2018 год
1.	Инфляция	%	3,70%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%
3.	количество активов	у.е.	12 727,16
4.	индекс изменения количества активов	%	0,000
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750
6.	Итого коэффициент индексации		1,048

4. Расчет НВВ ООО «ОПОРА» на 2018 год

4.1. Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня подконтрольных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Экспертом ГУ РЭК операционные расходы на 2018 год (очередной год долгосрочного периода регулирования) определены путем индексации базового уровня операционных расходов, утвержденных на 2017 год на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предлагается принять затраты в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	178 731,39	187 319,99	104,8%

4.2 Неподконтрольные расходы

По предложению регулируемой организации, рост «неподконтрольных расходов» на 2018 год составит 115,94%.

Неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017	Предложение организации на 2018 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.				
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.				
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	53 046,59	103 857,81	48 197,74	90,9%
2.4.	Налоги ,всего, в том числе:	тыс.руб.	61,89	103,50	0,00	0,0%
2.5.	Плата за землю	тыс.руб.				
2.5.1.	Налог на имущество	тыс.руб.		15,56		
2.5.2.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	61,89	87,94		
2.5.3.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	31 899,21	62 512,70	33 653,48	105,5%
2.6.	Процент	тыс.руб.	30,20	30,40	30,40	
2.6.1.	Прочие неподконтрольные расходы	%				
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	583,67	9 603,45	2 228,00	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		1 656,48	25,48	
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	340,00	2 061,23		
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	1 790,00	35 740,00	8 912,00	
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,85	8,23	4,03	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	87 721,36	215 535,17	93 016,70	106,0%

Плата за аренду имущества и лизинг

По предложению ООО «ОПОРА» затраты по данной статье в 2018 году составят 103 857,81 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлены расчет арендной платы:

№		Предложение ООО «ОПОРА» на 2018 год, тыс. руб.	Расчет ГУ РЭК на 2018 год, тыс. руб.
	Аренда электросетевого хозяйства	87 287,611	42 156,31
	Аренда транспорта, в том числе	4 786,66	1 308,54
	- лизинг	2 223,49	0
	Аренда зданий, земли	11 381,62	4732,89
	Итого	103 446,91	48 197,74

Расходы на аренду имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Согласно части 2 статьи 259.1 Налогового кодекса Российской Федерации, сумма начисленной за один месяц амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества определяется как произведение его первоначальной стоимости и нормы амортизации, определенной для данного объекта.

Проанализировав представленные расчеты, в том числе сведения о начисленной амортизации и размеров налогов, исходя из имеющихся сведений, эксперты ГУ РЭК Тверской области считают экономически обоснованными расходы в размере 48 197,74 тыс. руб.

Согласно пункту 37 Основ ценообразования, при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

Вывод: Предлагается принять затраты на 2018 год в размере **48 197,74** тыс. руб.

Налоги

По предложению ООО «ОПОРА» затраты на оплату налогов составят 103,5 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество 15,56 тыс. руб.;
- транспортный налог 45,43 тыс. руб.;
- Плата за загрязнение окружающей среды 42,51 тыс. руб.

В материалах тарифной заявки отсутствуют документы, свидетельствующие о наличии вещных прав собственности на имущество и автотранспорт, бухгалтерские документы, свидетельствующие о понесенных расходах в 2016 году, за 9 мес. 2017 года не представлены.

Экономически обоснованного расчета на оплату налога за загрязнение окружающей среды в материалы тарифной заявки не представлено, отсутствуют первичные бухгалтерские документы, свидетельствующие о понесенных расходах в 2016 году, за 9 мес. 2017 года.

Принимая во внимание вышеизложенное, затраты являются экономически не обоснованными и не подлежат включению в НВВ на 2018 год.

Вывод: Затраты на оплату налогов в НВВ на 2018 год включены не будут.

Отчисления на социальные нужды

По данной статье учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %.

В материалы тарифной заявки представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве, размер страхового тарифа с января 2017 года составляет 0,4 %.

Вывод: С учетом базы исчисления на 2018 год в размере 110 702,22 тыс. рублей, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной составит **33 653,48** тыс. руб.

Налог на прибыль

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 9 603,45 тыс. рублей.

Статья затрат «налог на прибыль» является расчетной величиной.

Приказом ГУ РЭК Тверской области от 30.10.2017 № 172-нп утверждена инвестиционная программа ООО «ОПОРА» на 2018 год.

Вместе с тем,

Вывод: Затраты по указанной статье будут включены в НВВ на 2018 год в размере тыс. 2 228,00 тыс. руб.

Амортизация ОС

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят **2061,23** тыс. рублей.

Расчет затрат ООО «ОПОРА» представлен в Таблице:

Объекты	Первоначальная стоимость, руб. 01.01.2018 г.	Срок полезного использования, в годах	Норма амортизации, в год %	Месячная амортизация, руб.	Годовая амортизация 2018 год, руб.
Объекты электросетевого хозяйства	13 087 832	10,1	10%	113 076	1 356 914
Прочее оборудование	3 693 916	5,1	20%	58 693	704 313
ИТОГО	16 781 748	x	x	171 769	2 061 227

Пунктом 27 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](#) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно части 2 статьи 259.1 Налогового кодекса Российской Федерации, сумма начисленной за один месяц амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества определяется как произведение его первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации, определенной для данного объекта.

Норма амортизации по каждому объекту амортизируемого имущества определяется по формуле:

$$K = \frac{1}{n} \times 100\%,$$

где K - норма амортизации в процентах к первоначальной (восстановительной) стоимости объекта амортизируемого имущества;

n - срок полезного использования данного объекта амортизируемого имущества, выраженный в месяцах (без учета сокращения (увеличения) срока в соответствии с абзацем вторым пункта 13 статьи 258 настоящего Кодекса).

В материалах тарифной заявки представлен договор купли продажи электросетевого имущества, заключенный 29.07.2015 с МУП «Фонд имущества», стоимость имущества указана в Приложении № 2 к договору. Приложение № 2 в материалы тарифной заявки не представлено.

В материалы тарифной заявки не представлены инвентарные карточки учета основных средств объектов основных средств.

Вывод: в НВВ на 2018 год затраты на амортизационные отчисления включены не будут.

Прибыль на капитальные вложения

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 35 740,0 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 49 приказа ФСТ РФ от 06.08.2004 N 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым пунктом 27 Методических указаний предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Расчет единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии, производится на основе НВВ, рассчитанной в соответствии с пунктом 47 Методических указаний для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации.

Учитывая ограниченный рост котловых тарифов и обеспечение равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, ГУ РЭК Тверской области считает учесть затраты на инвестиционную составляющую с учетом реализации в 2018 году мероприятий по реконструкции ВЛ 10 кВ ф. «СХТ» от опоры № 1 до опоры № 98 г. Кувшиново, которые являются первоочередным для повышения качества и надежности поставляемой электрической энергии потребителям г. Кувшиново. Оставшиеся

мероприятия инвестиционной программы, утвержденные приказом ГУ РЭК Тверской области от 30.10.2017 № 172-нп будут перенесены на 2019 год.

Вывод: затраты по указанной статье будут учтены в размере тыс. 8 912,0 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования

По предложению регулируемой организации затраты составят 1 656,48 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки приложен расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощности:

- до 150 кВт включительно в размере 258,88 тыс. руб.;
- не превышающих 15 кВт в размере 1 187,50 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлены материалы по технологическому присоединению 6 потребителей: 4 до 15 кВт и 2 до 150 кВт.

Проанализировав представленные материалы, учитывая нормы действующего законодательства, экспертом предлагается учесть экономически обоснованные затраты в размере 25,48 тыс. руб.

5. НВВ ООО «ОПОРА» на 2018 год

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «ОПОРА» на 2018 год в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					% роста 2018/2017
№ п.п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	266 452,75	280 336,68	105,2%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «ОПОРА» на 2018 год с календарной разбивкой, в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес)	(руб./МВтч)	(руб./кВтч)
Тарифы, вводимые в действие с 01.01.2018 года			
ООО «ОПОРА» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	204 368,306	322,35	0,74675
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2018 года			
ООО «ОПОРА» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	204 369,183	414,49	0,84294

Правление решило: Установить тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год ООО «ОПОРА» согласно приложению.

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0

член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

ООО «ОПОРА» представило особое мнение. Пояснения по указанным основаниям даны в экспертном заключении в полном объеме.

ПО ВОПРОСУ: об установлении экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год МУП города Удомля «Горэлектросеть».

ВЫСТУПИЛ(А):Шурмина Е.Г.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год представлены в ГУ РЭК Тверской области 29.05.2016 года (вх. № 2542).

ГУ РЭК Тверской области принято решение и в адрес МУП города Удомля «Горэлектросеть» письмом от 12.05.2016 № 1064 направлено извещение об отказе в открытии тарифного дела об установлении цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в соответствии с пунктом 9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

ГУ РЭК Тверской области на основании пункта 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 принято решение об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год на основании имеющихся данных за предыдущие периоды регулирования, о чем регулируемая организация извещена письмом от 10.05.2017 № 1177.

Распоряжением ГУ РЭК Тверской области от 10.05.2017 № 14-р/э открыто дело об установлении тарифов МУП города Удомля «Горэлектросеть».

1. Основные технико-экономические показатели за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

№	Наименование показателя	размерность	2015 год	2016 год	2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год
1	Оплачиваемый МРСК сальдо-переток мощности	МВт	10,15	11,56	10,92	11,32
2	Отпуск энергии в сеть	тыс.кВтч	24 635,6	65 500,0	65 500,0	66 000,0
3	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	1 398,13	3 988,95	3 988,95	4 020,00
4	Полезный отпуск	тыс.кВтч	23 237,50	61 511,05	61 511,05	61 980,0

Технико-экономические показатели МУП города Удомля «Горэлектросеть» могут быть охарактеризованы как «стабильные».

2. Расчет условных единиц электрооборудования

Объем подстанций, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, воздушных линий электропередач и кабельных линий электропередач в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор:

ВН	СН1	СН2	НН	Всего
0,0000	79,44	1323,9	146,53	1 549,86

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям АО «ВНИИСК» на 2018 год составит **1 549,86** у.е.

3. Расчет коэффициента индексации

При расчете коэффициента индексации ГУ РЭК Тверской области приняло в расчет индекс инфляции (ИПЦ) – 1,037% в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Предлагается принять МУП города Удомля «Горэлектросеть» следующие параметры:

№ п.п.	Расчет коэффициента индексации		Предложение ГУ РЭК на 2018 год
1.	Инфляция	%	3,70%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%
3.	количество активов	у.е.	1 549,86
4.	индекс изменения количества активов	%	0,000
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750
6.	Итого коэффициент индексации		1,027

4. Расчет НВВ МУП города Удомля «Горэлектросеть» на 2018 год

4.1. Подконтрольные расходы

Подконтрольные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня подконтрольных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Экспертом ГУ РЭК операционные расходы на 2018 год (очередной год долгосрочного периода регулирования) определены путем индексации базового уровня операционных расходов, утвержденных на 2017 год на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предлагается принять затраты в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	14 226,94	14 605,80	102,7

4.2 Неподконтрольные расходы

4.2.1. Тепловая энергия

По запросу ГУ РЭК Тверской области от 30.08.2017 № 2260, МУП города Удомля «Горэлектросеть» представило расчет затрат по данной статье на 2018 год в размере 67,17 тыс. руб. с учетом коэффициента дефлятора 1,06.

МУП города Удомля «Горэлектросеть» имеет договор теплоснабжения № 90/017 от 31.12.2016, заключенный с АО «Концерн Росэнергоатом», годовой объем теплоснабжения 138,0 гКал.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области произведен экономически обоснованный расчет затрат на оплату тепловой энергии исходя из объемов потребления услуг исходя из условий договора от 31.12.2016 в размере 138 гКал. Расчет тарифов произведен исходя из норм действующего законодательства с учетом коэффициента индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год.

Виды коммунальных услуг	1 пол			2 пол			Итого за год, руб. без НДС
	объем	Тариф, руб. без НДС	Всего, руб.	объем	Тариф, руб. без НДС	всего	
тепловая энергия	83	459,21	38114,43	55	477,5784	26266,812	64 381,24
Итого, тыс. руб.							64,38

Вывод: Предлагается принять экономически обоснованные затраты в размере **64,38** тыс. рублей.

4.2.2. Плата за аренду имущества и лизинг

По запросу ГУ РЭК Тверской области от 30.08.2017 № 2260, МУП города Удомля «Горэлектросеть» представило расчет затрат по данной статье на 2018 год в размере 2 872,54 тыс. руб.

Расходы формируются исходя из затрат:

- на аренду административных и производственных помещений в размере 2 045,36 тыс. руб.;

- на аренду транспорта 827,18 тыс. руб.

Расходы на аренду имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В ГУ РЭК Тверской области представлены договора аренды:

1. Договор аренды нежилых помещений от 27.12.2016, заключенный с ООО «Тверьэлектрострой».

2. Договор аренды транспортных средств от 27.12.2016, заключенный с ООО «Тверьэлектрострой».

Исходя из норм действующего законодательства, экспертом ГУ РЭК Тверской области на 2018 год по статье «плата за аренду имущества и лизинг» предлагается принять экономически обоснованные расходы в размере 2 685,6 тыс. руб.

Вывод: предлагается принять затраты по указанной статье в размере **2 685,60** тыс. руб.

4.2.3. Налоги

По запросу ГУ РЭК Тверской области от 30.08.2017 № 2260, МУП города Удомля «Горэлектросеть» письмом от 11.09.2017 № 174 представило копию квитанции о приеме налоговой декларации.

Представленная информация по запросу ГУ РЭК Тверской области от 02.11.2016 № 2504 о фактически понесенных затратах за 9 месяцев 2017 года свидетельствует, что организация не несет затраты на оплату налога на имущество и земельного налога. Представленная в ГУ РЭК Тверской области «смета расходов» (стр. 12 исх. от 18.11.2016 № 208) свидетельствует, что затраты на оплату налога на имущество, земельного налога так же не учтены.

Вывод: в НВВ на 2018 год расходы по статье затрат «Налоги» включены не будут.

4.2.4. Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды, в соответствии с действующим законодательством составляют 30,0 % от ФОТ персонала предприятия. В материалы тарифной заявки представлено Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 2,3 % с января 2015 года.

Принимая во внимание вышеизложенное, ставка ЕСН для регулируемой организации составит 32,3%.

Вывод: с учетом базы исчисления указанных отчислений на 2018 год в размере **10 729,44** тыс. рублей, а также составляющей на обязательное страхование от несчастных случаев исчисляемой организацией по ставке 2,3 %, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной платы составит **3 465,61** тыс. руб.

4.2.5. Амортизация

МУП города Удомля «Горэлектросеть» по запросу ГУ РЭК Тверской области от 30.08.2017 № 2260, письмом от 11.09.2017 № 174 представило сведения, что амортизация начисляется на оборудование, введенное в эксплуатацию в 1974, 1975, 1976, 1977, 1978, 1979, 1981, 1982, 1983, 1984, 1985, 1986, 1987 годах.

Принимая во внимание, что стоимость основных средств, введенных в эксплуатацию до 1988 года, полностью будет погашена до 2017 году посредством начисления амортизации, начисление амортизации на указанные основные средства в 2018 году противоречит нормам действующего законодательства.

В ГУ РЭК Тверской области не представлены первичные бухгалтерские документы, подтверждающие изменение стоимости объектов основных средств, их реконструкции и т.п.

При указанных обстоятельствах, экспертом ГУ Тверской области произведен расчет затрат по статье «амортизация» на основные средства, введенные в эксплуатацию после 1988 года.

Согласно части 2 статьи 259.1 Налогового кодекса Российской Федерации, сумма начисленной за один месяц амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества определяется как произведение его первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации, определенной для данного объекта.

Норма амортизации по каждому объекту амортизируемого имущества определяется по формуле:

$$K = \frac{1}{n} \times 100\%,$$

где K - норма амортизации в процентах к первоначальной (восстановительной) стоимости объекта амортизируемого имущества;

n - срок полезного использования данного объекта амортизируемого имущества, выраженный в месяцах (без учета сокращения (увеличения) срока в соответствии с абзацем вторым пункта 13 статьи 258 настоящего Кодекса).

По расчетам экспертов ГУ РЭК Тверской области, норма амортизации составит 3,33 % в год ($K = 1/360 \times 100 = 0,27\%$ (в месяц) $\times 12 = 3,33\%$ (в год)).

Экспертом ГУ РЭК на 2018 год произведен расчет затрат по статье «амортизация», исходя из нормы амортизационных отчислений 3,33 % в год и стоимости оборудования 25 327,22 тыс. руб.

Вывод: затраты по указанной статье будут включены в НВВ на 2018 год в размере **844,24** тыс. руб.

Неподконтрольные расходы предлагаются к утверждению экспертом в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста, 2018/2017
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	64,38	64,38	100,0%
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2 685,60	2 685,60	100,0%
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.1.	Плата за землю	тыс.руб.			
2.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.			
2.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	3 375,71	3 465,61	102,7%
2.5.1.	Процент	%	32,30	32,30	
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.			
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	847,21	844,24	99,6%

2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.			
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	6 972,90	7 059,83	101,2%

5. НВВ МУП города Удомля «Горэлектросеть» на 2018 год

По итогам проведенной экспертизы материалов тарифного дела, экспертом предлагается к утверждению НВВ МУП города Удомля «Горэлектросеть» на 2018 год в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей					% роста 2018/2017
№ п.п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	21 199,83	21 655,63	102,2%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии МУП города Удомля «Горэлектросеть» на 2018 год с календарной разбивкой, в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес.)	(руб./МВтч)	(руб./кВтч)
Тарифы, вводимые в действие с 01.01.2018 года			
МУП города Удомля «Горэлектросеть» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	159 511,56	144,043	0,49360
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2018 года			
МУП города Удомля «Горэлектросеть» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	159 512,49	172,259	0,52182

Правление решило: Установить тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год МУП города Удомля «Горэлектросеть» согласно приложению.

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0

член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

ПО ВОПРОСУ: об установлении экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год ООО «Районные электрические сети».

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии, а так же долгосрочных параметров деятельности представлены в ГУ РЭК Тверской области 27.04.2017 года (вх. № 3088). Распоряжением ГУ РЭК Тверской области от 10.05.2017 № 3-р/э открыто дело об установлении тарифов ООО «Районные электрические сети».

По предложению ООО «Районные электрические сети» тарифы на услуги по передаче в 2017 году составят:

Двухставочный тариф, без учета НДС:

- ставка на содержание сетей – 256 294,59 руб./МВт*месяц

- ставка на потери – 504,76777 руб./МВтч

Одноставочный тариф, без учета НДС:

- тариф на услуги по передаче – 1,01732 руб./кВтч

Далее в ГУ РЭК Тверской области письмом от 14.11.2017 № 7641 представлены дополнительные материалы о корректировке НВВ на первый долгосрочный период в связи с изменением количества электросетевого оборудования, имеющего отношения к передаче электроэнергии.

По скорректированному предложению ООО «Районные электрические сети» тарифы на услуги по передаче в 2017 году составят:

Двухставочный тариф, без учета НДС:

- ставка на содержание сетей – 284 937,44 руб./МВт*месяц

- ставка на потери – 504,93766 руб./МВтч

Одноставочный тариф, без учета НДС:

- тариф на услуги по передаче – 1,07481 руб./кВтч

1. Основные технико-экономические показатели за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

№	Наименование показателя	размерность	2016 год	2017 год	2018 год
1	Оплачиваемый МРСК сальдо-переток мощности	МВт	2,81	3,21	5,11
2	Отпуск энергии в сеть	тыс.кВтч	20 504,13	25 290,36	40 307,83
3	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	2 132,43	4 253,84	6 779,78
4	Полезный отпуск	тыс.кВтч	18 371,70	21 036,52	33 528,05

Вывод: технико-экономические показатели ООО «Районные электрические сети» имеют тенденцию к росту.

2.«Расчет условных единиц электрооборудования».

Объем подстанций, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, воздушных линий электропередач и кабельных линий электропередач в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор:

ВН	СН1	СН2	НН	Всего
0,00	0,00	744,992	81,394	826,386

Вывод: Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям ООО «Районные электрические сети» на 2018 год составит **826,386 у.е.**

4.3.«Баланс электрической энергии и мощности».

На 2018 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 40 307,83 тыс. кВтч;

- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 33 528,05 тыс. кВтч;

- Потери электрической энергии на транзит – 6 779,78тыс. кВтч (16,82 %);

- Заявленная мощность потребителей – 5,116 МВт (величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу

электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением правительства РФ от 27.12.2004 № 861).

Данные балансовые показатели соответствуют данным Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2018 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП, согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и принимаются к расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

5. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки ООО «Районные электрические сети» на 2018 год

Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в соответствии с [пунктом 6](#) Методических указаний № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются: 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами; 2) индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в размере от одного до трех процентов уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования; 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов; 4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг; 5) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии; 6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [Основами](#) ценообразования.

Для ООО «РЭС» индекс эффективности операционных расходов принят Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных п.11 Методических указаний на уровне 1%.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов установлен в соответствии с п.11 Методических указаний равным 0,75.

При расчете коэффициента индексации на 2018 год ГУ РЭК Тверской области приняло в расчет индекс инфляции (ИПЦ) – 1,037% в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития России на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Принимая во внимание вышеизложенное, предлагается принять для ООО «Районные электрические сети» следующие параметры:

			Утверждено на 2017 год	Предложение ООО «РЭС»	Предложение ГУ РЭК
1.	инфляция	%	4,70%	4,00%	3,70%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
3.	количество активов	у.е.	604,346	934,233	826,386
4.	индекс изменения количества активов	%		0,546	0,367
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,750	0,750
6.	Итого коэффициент индексации		1,047	1,451	1,310

По предложению ООО «Районные электрические сети» необходимая валовая выручка на 2018 год на содержание электрических сетей составит:

Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 ООО «РЭС»	Предложение ООО «РЭС» на 2018	% роста
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	8 353,18	19 905,7	2,38 раза

5.1. «Подконтрольные расходы».

Согласно пункту 38 Основ ценообразования, базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

Уровень подконтрольных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности подконтрольных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Экспертом ГУ РЭК операционные расходы на 2018 год (очередной год долгосрочного периода регулирования) определены путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с [методическими указаниями](#) и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предлагается принять затраты в следующем размере:

Таким образом, предлагается принять на 2018 год затраты в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено на первый долгосрочный период			Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
			2017 год	2018 год	2019 год		
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 346,78	1 386,65	1 427,69	1 763,64	131,0%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	948,92	977,00	1 005,92	1 242,63	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей)	тыс.руб.	397,86	409,64	421,77	521,01	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 035,47	3 125,32	3 217,83	3 975,02	131,0%
1.2.1.	фактическая численность	ед.	13	13	13	13	
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	20 214,75	20 813,11	21 429,18	26 471,67	131,0%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 334,36	1 373,86	1 414,53	1 747,38	131,0%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	735,52	757,29	779,70	963,17	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	138,71	142,82	147,05	181,65	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	79,03	81,37	83,78	103,49	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.					
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.5.	Расходы на биллинговую компанию	тыс.руб.					
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	59,68	61,45	63,27	78,15	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	106,18	109,32	112,55	139,04	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	30,49	31,40	32,33	39,93	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	292,63	301,30	310,21	383,21	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.					
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	30,83	31,74	32,68	40,37	
1.3.8.	Электроэнергия на хоз. нужды						
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 716,62	5 885,83	6 060,05	7 486,04	131,0%

5.2. Неподконтрольные расходы:

По предложению ООО «Районные электрические сети» неподконтрольные расходы на 2018 год на содержание электрических сетей составят 11 610,26 тыс. руб. (рост более чем в 5 раз) за счет увеличения арендной платы, амортизации и инвестиционной составляющей:

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2016	Факт 2016	Отклонение	Утверждено на 2017	Предложение ООО «РЭС» на 2018	% роста, 2018/2017
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			0,00			
2.2.	Теплоэнергия (э/э)	тыс.руб.			0,00			
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3 789,74	1 439,31	-2 350,43	732,00	7 403,87	
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	138,21	150,42	12,22	294,19	301,25	
2.4.1.	Плата за землю	тыс.руб.			0,00			
2.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	138,21	150,42	12,22	294,19	299,97	
2.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			0,00		1,28	
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	848,33	788,34	-59,99	928,85	1 347,87	
2.5.1.	процент	%	30,63	30,60	-0,03	30,60	30,60	
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			0,00			
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.			0,00	0,00	287,75	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			0,00			
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	673,09	326,61	-346,48	337,50	1 118,54	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			0,00		1 150,99	
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.			0,00	0,00	10,40	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	5 449,37	2 704,68	0,00	2 292,54	11 610,26	В 5 раз

5.2.1. Плата за аренду лизинг

По расчету, представленному ООО «Районные электрические сети» арендная плата по всем заключенным договорам составляет 7 403,87 тыс. рублей.

Расходы на аренду имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Кроме того, по мнению ФАС России: при формировании обоснованных затрат следует оценивать исходя из применения компании методов закупок, позволяющих осуществить приобретение, в том числе услуг по более низкой цене путем проведения открытых торгов по аукционному принципу.

Согласно позиции ФАС России, особое мнение следует уделить ситуациям закупки у единственного источника у лиц, являющихся аффилированными, по отношению к приобретателю услуг. Стоимость таких услуг не должна быть выше рыночной стоимости аналогичных услуг.

В материалы тарифной заявки представлен пообъектный расчет арендной платы на 2018 год. Вместе с тем, платежные поручения, выписки из банковского счета, свидетельствующие о фактически понесенных затратах по факту работы за 2016 год в материалы тарифной заявки не представлено.

Проанализировав представленные материалы, затраты на аренду будут учтены исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей с учетом договоров аренды, подтверждающих право владения на период регулирования, с учетом максимального срока использования имущества.

Расчет эксперта ГУ РЭК Тверской области представлен в Таблице:

Всего, в том числе, тыс. руб.	2673,46
-------------------------------	---------

1	Аренда транспорта	1109,06
2	Аренда объектов электросетевого хозяйства	1310,16
3	Аренда помещения	254,24

Вывод: Предлагается принять затраты в размере **2 673,46** тыс. руб.

5.2.2. «Налоги»

По предложению ООО «Районные электрические сети» затраты по данной статье в 2018 году составят 301,25 тыс. руб., в том числе:

- оплата налога на имущество в размере 299,97 тыс. руб.;
- оплата прочих налогов 1,28 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, экспертом ГУ РЭК Тверской области отмечается, что расчет затрат по оплате налога на имущества в размере 299,97 тыс. руб. произведен по среднегодовой стоимости имущества после переоценки в размере 14 608 694,40 тыс. руб. с учетом нового строительства в рамках исполнения инвестиционной программы по ставке налога 2,2%.

Проанализировав представленные материалы, экспертом ГУ РЭК Тверской области произведен экономически обоснованный расчет затрат на оплату налога на имущество без учета стоимости нового строительства и исходя из остаточной стоимости имущества, подтвержденной первичными документами.

Вывод: В НВВ на 2018 год будут учтены затраты в размере **137,83** тыс. руб.

5.2.3. Отчисления на социальные нужды

По предложению ООО «РЭС» в данной статье учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %;
- страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 0,6 %.

В материалы тарифной заявки приложено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, согласно которому размер страхового тарифа составляет 0,6%.

Вывод: С учетом базы исчисления указанных отчислений на 2018 год в размере 3 975,02 тыс. рублей, а также составляющей на обязательное страхование от несчастных случаев исчисляемой ООО «Районные электрические сети» по ставке 0,6 %, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной составит **1 216,36** тыс. руб.

5.2.3 Налог на прибыль

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 287,75 тыс. рублей, которые сформируются исходя из составляющей затрат на инвестиционную программу.

Принимая во внимание, что у регулируемой организации отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, указанные затраты являются экономически необоснованными и не будут включены в НВВ на 2018 год.

Вывод: Затраты по указанной статье экономически не обоснованы и не будут включены в НВВ на 2018 год.

5.2.4. Амортизация основных средств

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 1 118,54 тыс. рублей.

Проанализировав представленные документы, специалисты ГУ РЭК Тверской области считают, что затраты по указанной статье экономически не обоснованы.

Пунктом 27 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](#) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно части 2 статьи 259.1 Налогового кодекса Российской Федерации, сумма начисленной за один месяц амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества определяется как произведение его первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации, определенной для данного объекта.

Норма амортизации по каждому объекту амортизируемого имущества определяется по формуле:

$$K = \frac{1}{n} \times 100\%,$$

где K - норма амортизации в процентах к первоначальной (восстановительной) стоимости объекта амортизируемого имущества;

n - срок полезного использования данного объекта амортизируемого имущества, выраженный в месяцах (без учета сокращения (увеличения) срока в соответствии с абзацем вторым пункта 13 статьи 258 настоящего Кодекса).

Экспертом ГУ РЭК Тверской области произведен расчет затрат по статье «амортизация основных средств» исходя из первоначальной стоимости объектов с учетом максимального срока использования основных средств.

Вывод: В НВВ на 2017 год затраты будут учтены в размере **337,50** тыс. руб.

5.2.5. Прибыль на капитальные вложения

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 1 150,99 тыс. рублей.

На 2018 год у ООО «Районные электрические сети» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

Вывод: Специалисты ГУ РЭК Тверской области считают, что затраты по указанной статье экономически не обоснованы и они не будут включены в НВВ на 2018 год.

Таким образом, предлагается принять на 2018 год данные затраты в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено ГУ РЭК на первый долгосрочный период			Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста, 2018/2017
			2017	2018	2019		
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 053,68	1 053,68	1 053,68	2 673,46	253,7%
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	294,19	294,19	294,19	137,83	
2.4.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	294,19	294,19	294,19	137,83	
2.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					

2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	928,85	956,35	984,66	1 216,36	131,0%
2.5.1.	процент	%	30,60	30,60	30,60	30,60	
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	359,84	359,84	359,84	337,50	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	2 636,57	2 664,06	2 692,37	4 365,15	165,6%

5. НВВ ООО «РЭС» на 2018 год

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1178, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области установлено и не отрицается ООО «РЭС», что в тарифе на услуги по передаче электрической энергии учтены, в том числе затраты на ремонт, однако организация ремонтные работы не проводила в 2016 году.

Кроме того, в материалы тарифной заявке по факту работы за 2016 год организация не понесла расходов по статьям затрат: расходы на подготовку кадров, обеспечение условий труда.

Принимая во внимание нормы действующего законодательства, экспертом ГУ РЭК произведен расчет величины корректировки необходимой валовой выручки по факту 2016 года.

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования								
Показатели	Ед. изм.	Факт 2016 года	Утверждено на 2016 год	Утверждено ГУ РЭК на долгосрочный период			Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
				2017	2018	2019		
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования	тыс.руб.						-1 278,1	

Вывод: При формировании необходимой валовой выручки на 2018 год из НВВ будут исключены затраты в размере 1 278,1 тыс. рублей.

Экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «Районные электрические сети» на 2018 год в следующем размере:

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	7 938,7	10 573,11	126,6%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Районные электрические сети» на 2018 год с календарной разбивкой в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес)	(руб./МВтч)	(руб./кВтч)
Тарифы, действующие по 01.01.2018 года			
ООО «Районные электрические сети» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	172 233,08	449,08	0,76443
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2018 года			
ООО «Районные электрические сети» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	172 233,08	537,05	0,85240

Правление решило: Установить тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год ООО «РЭС» согласно приложению.

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0
член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

Письмами от 26.12.2017 №№ 231-235 ООО «РЭС» представило особое мнение.

Пояснения по указанным основаниям даны в экспертном заключении в полном объеме.

ПО ВОПРОСУ: об установлении экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии, а так же долгосрочных параметров деятельности на 2018-2020 годы ООО «Региональная сетевая организация».

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии, а так же долгосрочных параметров деятельности представлены в ГУ РЭК Тверской области 28.04.2017 года (вх. № 3309). Распоряжением ГУ РЭК Тверской области от 10.05.2017 № 9 -р/э открыто дело об установлении тарифов ООО «Региональная сетевая организация» (далее ООО «РСО»).

Согласно пункту 9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулируемая организация публикует предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

По предложению ООО «РСО» от 28.04.2017 года (вх. № 3309), опубликованному в порядке, установленном стандартами раскрытия информации, тарифы на услуги по передаче в 2017 году составят:

Двухставочный тариф, без учета НДС:

- ставка на содержание сетей – 777 994,44 руб./МВт*месяц;
- ставка на потери – 363,1968 руб./МВтч.

Одноставочный тариф, без учета НДС:

- тариф на услуги по передаче – 1,57947 руб./кВтч.

Далее ООО «РСО» 20.10.2017 (вх. 7143) представило скорректированное предложение, тарифы на услуги по передаче в 2017 году составят:

Двухставочный тариф, без учета НДС:

- ставка на содержание сетей – 513 001,61 руб./МВт*месяц;
- ставка на потери 394,80890 руб./МВтч.

Одноставочный тариф, без учета НДС:

- тариф на услуги по передаче – 1,19675 руб./кВтч.

Далее ООО «РСО» представило 30.11.2017 (вх. № 8041) скорректированное предложение об установлении тарифов на услуги по передаче в 2017 году:

Двухставочный тариф, без учета НДС:

- ставка на содержание сетей – 500 723,30 руб./МВт*месяц;
- ставка на потери 400,26 руб./МВтч.

Одноставочный тариф, без учета НДС:

- тариф на услуги по передаче – 1,18306 руб./кВтч.

ГУ РЭК Тверской области принимает к рассмотрению дополнительные материалы ООО «РСО» о корректировке НВВ на первый долгосрочный период в связи с изменением балансовых показателей и уменьшением количества электросетевого оборудования, имеющего отношения к передаче электроэнергии.

1. Плановые технико-экономические показатели ООО «РСО»

№	Наименование показателя	размерность	2017 год	2018 год
1	Оплачиваемый МРСК сальдо-переток мощности	МВт	72,035	68,34
2	Отпуск энергии в сеть	тыс.кВтч	633 386,10	602 758,23
3	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	80 452,76	78 192,70
4	Полезный отпуск	тыс.кВтч	552 933,33	524 565,53

Вывод: технико-экономические параметры имеют тенденцию к сокращению.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования»

По предложению ООО «РСО» объекты электросетевого оборудования на 2018 год составят 12137,59 у.е. Расчет условных единиц ООО «РСО» представлен в Таблице:

г.Весьегонск	610,4
г.Вышний Волочек, п.Борисовский	3109,1
г.Зубцов	512,4
г.Лихославль	317,5
п.Оленино	293,9
г.Осташков	988,8
п.Селижарово	737,0
п.Сонково	274,0
г.Старица	691,8
г.Торжок	695,2
г.Удомля	318,7
г.Удомля	16,1
п.Фирово	394,6
г.Нелидово	436,0
г.Ржев	176,9
г.Ржев	408,6
г.Тверь	334,5
г.Тверь	790,8

г.Тверь	23,7
г.Тверь	14,7
г.Тверь	57,5
г.Тверь	19,0
г.Тверь	17,1
г. Тверь	13,3
д. Суворовцево	2,4
г. Тверь	758,9
г. Тверь	4,9
г. Тверь	70,3
г. Тверь	30,9
г.Тверь	12,5
г.Тверь	6,2
г.Тверь	610,4
итого	12137,59

По расчету эксперта ГУ РЭК Тверской области объем подстанций, трансформаторных подстанций, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, воздушных линий электропередач и кабельных линий электропередач в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор:

ВН у.е.	СН1 у.е.	СН2 у.е.	НН у.е.	ИТОГО
47,19	1,86	7 973,71	2 627,50	10 650,258

Количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям ООО «РСО» на 2018 год составит 10 650,258 у.е. без учета г.Торжок, д. Суворовцево, г. Тверь (ПС Газоочистка и ТОТ-1).

3. «Баланс электрической энергии и мощности».

На 2018 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 602 758,23 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 524 565,53 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии на транзит – 78 192,70 тыс. кВтч (12,97 %);
- Заявленная мощность потребителей – 68,34 МВт (*величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением правительства РФ от 27.12.2004 № 861*).

Данные балансовые показатели соответствуют данным Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2017 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП, согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и принимаются к расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

4. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки ООО «РСО» на первый долгосрочный период регулирования

Пунктом 38 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в размере от 1% до 3% уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;
- 4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;
- 5) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;
- 6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

Пунктом 7 вышеуказанных Методических указаний, установлено, что перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен);
- 2) размер активов, определяемый регулирующими органами;
- 3) величина неподконтрольных расходов;
- 4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;
- 5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;
- 6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулирующими организациями.

Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных пунктом 11 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, предлагается принять следующие долгосрочные параметры деятельности, начиная с 2018 года:

- индекс эффективности операционных расходов на уровне 1 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов в размере 0,75;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования;
- индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ на 2018 год в размере 3,7%.

Принимая во внимание вышеизложенное, предлагается принять для ООО «РСО» следующие долгосрочные параметры:

			Предложение ГУ РЭК на первый долгосрочный период регулирования		
			2018	2019	2020
1.	инфляция	%	3,70%	4,00%	4,00%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
3.	количество активов	у.е.	10 650,258	10 650,258	10 650,258
4.	индекс изменения количества активов	%		0,000	0,000
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,750	0,750
6.	Итого коэффициент индексации		1,037	1,030	1,030

В соответствии с пунктом 7 Положения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» плановые значения показателей надежности и качества устанавливаются регулируемыми органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

С учетом методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», приказа Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» предлагается принять для АО «ИИК» следующие долгосрочные показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

	база	2018	2019	2020
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	5,85076	5,85076	5,76300	5,67655
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	1,00795	1,00795	0,99283	0,97794
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)		1,03023	1,01500	1,00000

По предложению ООО «РСО» необходимая валовая выручка на первый долгосрочный период регулирования на содержание электрических сетей составит:

Показатели	Единица измерения	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ООО «РСО»		
			2018	2019	2020
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	298 680,61	496 200,68	502 381,04	522 109,65

4.1. «Подконтрольные расходы».

Эксперт ГУ РЭК Тверской области отмечает, что по предложению общества затраты на тепловую энергию были включены в статью затрат «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства», что противоречит нормам действующего законодательства. Затраты на тепловую энергию будут учтены в составе неподконтрольных расходов.

По предложению ООО «РСО» подконтрольные расходы на первый долгосрочный период регулирования на содержание электрических сетей составят:

Расчет подконтрольных расходов					
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «РСО» на первый долгосрочный период		
			2018	2019	2020
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	54 402,94	56 174,84	58 004,46
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	32 453,23	33 510,23	34 601,66
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	21 949,71	22 664,61	23 402,80
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	166 590,10	172 015,94	177 618,50
1.2.1	фактическая численность	ед.	463	463	463
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	29 983,82	30 960,39	31 968,77
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	38 239,18	39 484,63	40 770,64
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	25 112,26	25 930,17	26 774,72
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	4 833,93	4 991,37	5 153,94
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 311,42	1 354,13	1 398,24
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	160,02	165,23	170,61
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	720,00	743,45	767,66
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	150,00	154,89	159,93
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	918,88	948,81	979,72
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	1 573,60	1 624,85	1 677,77
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	199,20	205,69	212,39
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	642,60	663,53	685,14
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	6 501,36	6 713,11	6 931,75
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	387,54	400,16	413,19
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	450,00	464,66	479,79
1.3.8.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	112,30	115,95	119,73
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 225,00	1 264,90	1 306,10
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	260 457,22	268 940,32	277 699,70

Согласно правовой позиции ФАС России: при формировании обоснованных затрат на долгосрочный период регулирования следует оценивать исходя из применения компании методов закупок, позволяющих осуществить приобретение, в том числе работ, услуг по более низкой цене путем проведения открытых торгов по аукционному принципу.

По мнению ФАС России, особое внимание следует уделить ситуациям закупки у единственного источника у лиц, являющихся аффилированными, по отношению к приобретателю услуг. Стоимость таких услуг не должна быть выше рыночной стоимости аналогичных услуг.

4.1.1 Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 32 453,23 тыс. руб.

Фактические расходы, понесенные за 9 месяцев 2017 года, предложение ООО «РСО», расчет ГУ РЭК Тверской области, представлены в Таблице.

№ п/п	наименование	факт 9 мес. 2017 года	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	предложение ООО «РСО» на 2018 год	расчет РЭК на 2018 год
	кол-во у.е.	12 779,52	12 779,52	12 137,59	10 650,26
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ - всего, в т.ч.	17 254,00	28853,00	32 453,23	21 042,95
1	аварийный резерв - всего:	9 027,00	7 812,70	7 577,90	6 649,30
1.1.	0,4-10 кВ			6 401,55	5 617,10
1.2.	35-110 кВ			1 176,35	1 032,20

2	материалы на текущий ремонт	1 563,00	10 970,83	12 107,04	6 289,98
3	запчасти для автотранспорта	895,00	4 285,30	2 074,89	1 237,49
4	ГСМ	2 756,00	4 157,17	4 458,36	4 151,98
5	средства малой механизации	1 352,00	0,00	5 142,18	1 869,72
6	приобретение орг. техники для организации рабочих мест персонала, расходные материалы для оргтехники	1 661,00	1627,00	1 092,87	844,48

Согласно пунктам 24 – 25 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением правительства от 29.12.2011 № 1178, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 30. При определении расходов на ремонт основных средств учитываются нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств.

В материалы тарифной должно быть представлено техническое обоснование необходимости проведения работ по текущему ремонту и техническому обслуживанию, приложены документы, подтверждающие объемы работ, договора на приобретение материалов договора и договора на текущий ремонт должны соответствовать нормам действующего законодательства с учетом Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В материалы тарифной заявки ООО «РСО» представлен расчет Аварийного резерва основного оборудования, запасных частей и материалов для воздушных и кабельных линий электропередач 0,4-10 кВ в размере 6 401,55 тыс. руб.

Аварийный резерв основного подстанционного оборудования, запасных частей и материалов 0,4-10 кВ	Стоимость, тыс. руб.
по ПС	4 178,16
по ВЛ	2 223,38
ИТОГО ПС+ВЛ	6 401,55

В материалы тарифной заявки ООО «РСО» представлен расчет Аварийного резерва основного подстанционного оборудования, запасных частей и материалов 35-110 кВ в размере 1 176,35 тыс. руб.

Аварийный резерв основного подстанционного оборудования, запасных частей и материалов 35-110 кВ	Стоимость, тыс. руб.
по ПС	616,10
по ВЛ	560,25
ВСЕГО ВЛ+ПС	1 176,35

Проанализировав представленные расчеты ООО «РСО» по статье затрат «расходы на аварийный резерв», учитывая фактически понесенные затраты на сырье и материалы за 9 месяцев 2017 года в размере 9 027 тыс. руб., учитывая количество обслуживаемого оборудования, экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается принять экономически обоснованные затраты в размере 6 649,30 тыс. руб.

Сокращение затрат относительно предложения регулируемой организации произошло по причине исключения затрат на обслуживание по муниципальным образованиям г. Торжок и г. Тверь ПС «Газоочистка».

В материалы тарифной заявки ООО «РСО» представлен расчет по статье затрат «материалы на текущий ремонт» в размере 12 107,04 тыс. руб., в том числе затраты по обслуживанию объектов электросетевого хозяйства г. Торжок в размере 2 581,42 тыс. руб., ПС «Газоочистка» в размере 295,76 тыс. руб.

Проанализировав представленные расчеты ООО «РСО» по статье затрат «материалы на текущий ремонт», учитывая фактически понесенные затраты на сырье и материалы за 9 месяцев 2017 года в размере 1 563 тыс. руб., в отсутствии заключенных договоров на закупку материалов на текущий ремонт на 2018 год, экспертом ГУ РЭК Тверской области

предлагается принять плановые затраты в размере 6 289,98 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки ООО «РСО» представлен расчет по статье затрат «запчасти для автотранспорта» в размере 2 074,89 тыс. руб., в том числе стоимость запчастей в размере 1 522,69 тыс. руб., стоимость шин в размере 472,20 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлены сведения о фактически понесенных затратах за 9 месяцев 2017 в размере 895 тыс. руб., представлены договоры на покупку автомобильных шин в 2017 году, стоимость затрат исходя из условий договоров составила 91,78 тыс. руб.

В материалы тарифного дела не представлены сведения о плановых закупках запасных частей на 2018 год, на сайте по адресу <http://rso-tver.ru/закупки/> размещен план закупок до 31.12.2018 года, в котором отсутствуют сведения о плановых закупках запасных частей.

Файл

Главная

Вставка

Рецензирование

Ссылки

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование

Разметка страницы

Макет

Рецензирование</

2.	26.51.6	26.51.63.130	Счетчики, трансформаторы тока	Товар должен быть новым, качество должно соответствовать ГОСТ	876	Условная единица	1,00	28401000000	Тверь	170 494,10	март, 2017	апрель, 2017	Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	Нет
3.	27.33	27.33.13.130	Кабельные муфты	Товар должен быть новым, качество должно соответствовать ГОСТ	876	Условная единица	1,00	28401000000	Тверь	143 652,63	март, 2017	апрель, 2017	Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	Нет

В отсутствии обоснования в необходимости покупки и замены запасных частей и агрегатов, периодичности замены запасных частей и агрегатов, расчета потребности закупки шин, принимая во внимание фактические затраты за 2017 год, предложение регулируемой организации не обеспечивает реализацию принципов государственного регулирования, определенных действующим законодательством.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается принять плановые затраты в размере 1 237,49 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из фактически понесенных затрат, отнесенных на 12 месяцев с учетом ИПЦ 1,037.

В материалы тарифной заявки ООО «РСО» не представлен расчет с учетом

распоряжения Минтранса России от 14.03.2008 № АМ-23-р «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», кроме того, отсутствуют сведения о закупках ГСМ на 2018 год исходя из норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ.

Проанализировав представленный расчет затрат на ГСМ, учитывая фактически понесенные затраты за 9 месяцев 2017 года в размере 2 756 тыс. руб., экспертом ГУ РЭК тверской области предлагается принять затраты в размере 4 151,98 тыс. руб. без учета затрат по г.Торжок

В материалы тарифной заявки ООО «РСО» представлен расчет по статье затрат «средства малой механизации» в размере 5 142,18 тыс. руб.

№ п/п	Наименование	цена за ед., руб. без НДС	ИТОГО, без НДС		
			количество	сумма, руб.	сумма, тыс.руб.
1	Генератор бензиновый, 5 кВт	27 875,42	13	362 380,51	362,38
2	Пила бензиновая цепная	15 247,46	19	289 701,69	289,70
3	Триммер электрический	9 315,25	2	18 630,51	18,63
4	Комплект поисковый КП-100К	299 720,00	3	899 160,00	899,16
5	Перфоратор, 1100 Вт	19 489,83	13	253 367,80	253,37
6	Пресс гидравлический ручной	9 888,50	13	128 550,50	128,55
7	Ролик РМ-1 (СИП)	1 152,27	65	74 897,63	74,90
8	Лебедка ручная (СИП)	5 667,54	13	73 678,05	73,68
9	Ножницы секторные для резки бронир. кабеля	9 369,00	13	121 797,00	121,80
10	Набор для монтажа каб. линий	14 686,44	13	190 923,73	190,92
11	Устройство для натяжения (лягушка) 25-95кв.мм (СИП)	14 741,00	13	191 633,00	191,63
12	Инструмент для натяжения ленты (СИП)	11 728,50	13	152 470,50	152,47
13	Изолированный торцевой ключ с храповым механизмом 13 (СИП)	3 689,83	13	47 967,80	47,97
14	Изолированный торцевой ключ с храповым механизмом 10 (СИП)	3 689,83	13	47 967,80	47,97
15	Углошлифовальная машина (болгарка)	2 577,97	13	33 513,56	33,51
16	Мегаомметр	12 203,39	18	219 661,02	219,66
17	Фонарь аккумуляторный	1 736,50	18	31 257,00	31,26
18	Разделитель фаз (СИП)	858,45	26	22 319,68	22,32
19	Клещи токоизмерительные (М266)	1 500,00	18	27 000,00	27,00
20	Вольтамперфазометр (Парма ВАФ-А)	32 800,00	13	426 400,00	426,40
21	Образцовый эталонный электросчетчик (СЕ 602 Энергомера)	201 600,00	2	403 200,00	403,20
22	ВИТОК — омметр (проверка обмоток силовых трансформаторов)	72 335,00	8	578 680,00	578,68
23	Fluke TIS10 — тепловизор	79 008,97	3	237 026,90	237,03
24	Высоковольтная установка И-20М (для испытаний СИЗ)	310 000,00	1	310 000,00	310,00
	ИТОГО			5 142 184,66	5 142,18

Фактические затраты на закупку средств малой механизации за 9 мес. 2017 года составили 1 352,00 тыс. руб. В отсутствии договоров на закупку инструмента, экспертом предлагается принять плановые затраты по указанной статье в размере 1 869,72 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлен расчет затрат на приобретение «орг. техники для организации рабочих мест персонала, расходные материалы для оргтехники» в размере 1 092,87 тыс. руб.

С учетом утвержденных на 2017 год затрат в размере 1 627,00 тыс. руб., в отсутствии сведений о закупках оргтехники и расходных материалов на 2018 год, исходя из норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ, экспертом предлагается учесть экономически обоснованные затраты в размере 844,48 тыс. руб.

Принимая во внимание фактические затраты со статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ» по факту работы за 9 мес. 2017 года в размере 17 254,51 тыс. руб., в рамках обеспечения реализации принципов государственного регулирования, определенных действующим законодательством, экспертами экономически обоснованные затраты по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ» предлагается принять в размере 21 042,95 тыс. руб.

В соответствии нормами действующего законодательства, регулирующим органом учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области установлено, что фактические затраты по анализируемой статье затрат за 9 мес. 2017 года составили 17 254,00 тыс. руб.

Экспертом ГУ РЭК тверской области отмечается, что в материалах тарифной заявки отсутствуют договоры по закупке на 2018 год, заключенные в результате проведения торгов, которые в соответствии нормами действующего законодательства формируют обоснованность расходов при формировании затрат на долгосрочный период регулирования.

Вывод: С учетом количества обслуживаемого электросетевого оборудования, экспертом предлагается принять на 2018 год экономически обоснованные плановые расходы по статье подконтрольных расходов «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ» в размере **21 042,95** тыс. руб., в том числе: аварийный резерв 6 649,30 тыс. руб.; материалы на тек. ремонт 6 289,98 тыс. руб.; запчасти 1 237,49 тыс. руб.; ГСМ 4 151,98 тыс. руб.; средства малой механизации 1 869,72 тыс. руб., приобретение оргтехники 844,48 тыс. руб.

4.1.2 Работы и услуги производственного характера

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 21 949,71 тыс. руб.

Фактические затраты за 9 мес. 2017 года, предложение ООО «РСО» и расчет эксперта ГУ РЭК тверской области представлен в Таблице:

№ п/п	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	факт 9 мес. 2017 года	Предложение ООО «РСО»	Расчет ГУ РЭК
1	текущее обслуживание ПС	тыс.руб.	5552,54	4 851,00	4 606,78
	ООО "Энергосервис" - ТО ПС Гиперон	тыс.руб.		4 410,00	4 200,00
	ОАО "ТШФ" - ТП № 1,2,3,4 "ТШФ"	тыс.руб.		441,00	406,78
2	испытания + поверка	тыс.руб.	143,14	3 879,62	975,63
	поверка оборудования ПС	тыс.руб.		1 725,17	975,63
	испытания приборов	тыс.руб.		2 154,45	
3	сертификация э/э	тыс.руб.		1 432,37	
4	утилизация ламп	тыс.руб.		12,25	
5	техническое освидетельствование зданий ТП, РП	тыс.руб.		2 000,00	652,54
6	расчистка просек+вывоз порубочных остатков	тыс.руб.	2 523,0200	4 165,00	3 782,80
7	исполнение программы энергосбережения	тыс.руб.		5 609,47	
	<i>ИТОГО</i>		8 218,70	21 949,71	10 017,76

Специалисты ГУ РЭК Тверской области считают, что затраты по статье «Работы и услуги производственного характера», заявленные регулируемой организацией на 2018 год не обосновано завышены по следующим обстоятельствам.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области по всем статьям затрат исключены затраты по объектам электросетевого хозяйства г.Торжок и ПС Газоочистка.

Текущее обслуживание ПС

В материалы тарифной заявки представлен Договор на оказание услуг по текущему обслуживанию подстанции от 30.11.2016 б/н, заключенный с ООО «Энергосервис», стоимость договора составляет 350,00 тыс. руб. в месяц без НДС. Договор содержит условия пролонгации. В материалы тарифной заявки представлены акты выполненных работ.

В материалы тарифной заявки представлен договор от 16.10.2017 б/н, заключенный с ОАО «Тверская швейная фабрика», Приложением № 2 которого согласована стоимость работ в размере 40,0 тыс. руб. в месяц с НДС.

При указанных обстоятельствах, расходы на текущее обслуживание подстанций будут приняты без учета НДС по стоимости, указанной в договорах обслуживания.

Затраты на обслуживание подстанций будут учтены в размере 4 606,78 тыс. руб.

Испытания + проверка

В материалы тарифной заявки приложен Перспективный план испытаний на ПС 35-110 кВ ООО «РСО» и План поверки приборов и оборудования.

В отсутствии заключенных на 2018 год договоров, с учетом фактических затрат в размере 143,14 тыс. руб., экспертом предлагается принять плановые затраты на испытания и поверку оборудования в размере 975,63 тыс. руб.

В рамках расчета затраты на испытания ПС 35-110 кВ не представлено обоснование учета количества видов работ. При указанных обстоятельствах, у эксперта ГУ РЭК Тверской области отсутствует возможность произвести экономически обоснованный расчет и учесть затраты в НВВ на 2018 год.

Сертификация э/э

Затраты на сертификацию электрической энергии, понесенные обществом по факту работы за 9 мес. 2017 года в материалы тарифной заявки не представлены, расчет произведен исходя из коммерческих предложений.

Принимая во внимание отсутствие фактических затрат за 9 мес. 2017 года, предложение регулируемой организации не обеспечивает реализацию принципов государственного регулирования, определенных действующим законодательством, указанные затраты не подлежат включению в НВВ на 2018 год.

Утилизация ламп

Затраты на утилизацию ламп, понесенные обществом по факту работы за 9 мес. 2017 года в материалы тарифной заявки не представлены, расчет затрат на 2018 год экономически не обоснован.

Принимая во внимание отсутствие фактических затрат за 9 мес. 2017 года, предложение регулируемой организации не обеспечивает реализацию принципов государственного регулирования, определенных действующим законодательством, указанные затраты не подлежат включению в НВВ на 2018 год.

Техническое освидетельствование зданий ТП, РП

В материалы тарифной заявки представлен плановый расчет расходов по освидетельствованию технического состояния ТП, РП на сумму 504,24 тыс. руб.

В материалах тарифной заявки не представлен экономически обоснованный расчет по освидетельствованию ПС, не подтверждена стоимость затрат, отсутствуют договоры на техническое освидетельствование на 2018 год.

Принимая во внимание отсутствие фактических затрат за 9 мес. 2017 года, в отсутствии заключенных договоров на 2018 год, расходы являются экономически не обоснованными, экспертом предлагается учесть затраты в размере 652,54 тыс. руб., в том числе освидетельствование ТП 504,24 тыс. руб., освидетельствование ПС 148,30 тыс. руб.

Расчистка просек и вывоз порубочных остатков

В материалы тарифной заявки представлен договор подряда от 01.02.2017 № Р/Н -01, заключенный с ООО «НЭМ» на расчистку просек, срок действия которого с 15.02.17 по 01.11.2017. По условиям договора объем работ определяется актом о приемке выполненных работ по форме КС-2 и справкой КС-3. Указанные акты в материалы тарифной заявки не представлены.

Экспертом предлагается учесть плановые расходы по указанной статье в размере

3 782,80 тыс. руб. без затрат по г. Торжок и ПС «Газоочистка».

Исполнение программы энергосбережения

В материалы тарифной заявки не представлено описание обязательных мероприятий, не определены целевые показатели и ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий, не представлен расчет срока окупаемости мероприятий.

При указанных обстоятельствах, исходя из норм пункта 16 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, затраты на материалы для выполнения программы энергосбережения на 2018 год включены не будут.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области установлено, что фактические затраты по анализируемой статье затрат за 9 мес. 2017 года составили 8 218,70 тыс. руб.

Экспертом ГУ РЭК тверской области отмечается, что в материалах тарифной заявки отсутствуют договоры по закупке на 2018 год, заключенные в результате проведения торгов, которые в соответствии нормами действующего законодательства формируют обоснованность расходов при формировании затрат на долгосрочный период регулирования. Коммерческие предложения не могут свидетельствовать о экономическом обосновании цены приобретения.

Вывод: Экономически обоснованные плановые затраты по статье «работы и услуги производственного характера», суммарно на 2018 год составят **10 017,76** тыс. рублей.

4.1.3. Расходы на оплату труда

По предложению регулируемой организации годовой фонд оплаты труда составит 166 590,10 тыс. рублей с учетом численности производственного персонала 463 единицы и средней заработной платы 29 983,82 руб.

Фактические затраты за 9 мес. 2017 года, утвержденные параметры на 2017 год, предложение ООО «РСО» на 2018 год представлены в Таблице:

наименование	Ед.	Факт 9 мес. 2017 года	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ООО «РСО» на 2018 год	Расчет ГУ РЭК на 2018 год
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	89 408,67	111 344,23	166 590,10	117 787,01
<i>фактическая численность</i>	ед.	417	370	463	344
<i>средняя заработная плата</i>	рублей	23 823,25	25 077,53	29983,82	28 562,71

В материалы тарифной заявки представлен расчет средней заработной платы промышленно производственного персонала на 2018 год:

№	Показатели	Ед.изм.	Предложение предприятия на 2018 год
1.	Численность		
	Фактическая численность ППП	чел.	291
	Нормативная численность ППП		
2.	Средняя оплата труда.		
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	7 486,95
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,00
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	7486,95
2.4.	Средняя ступень оплаты		
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,18
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	- " -	16321,55
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника		
2.7.1.	процент выплаты	%	
2.7.2.	сумма выплат	руб.	0
2.8.	Текущее премирование		
2.8.1.	процент выплаты	%	75

2.8.2.	сумма выплат	руб.	12241,16
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1.	процент выплаты	%	
2.9.2.	сумма выплат	руб.	0,00
2.10.	Выплаты по итогам года		
2.10.1.	процент выплаты	%	
2.10.2.	сумма выплат	руб.	0,00
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.1.	процент выплаты	%	
2.11.2.	сумма выплат	руб.	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	28 562,71

В материалы тарифной заявки представлен расчет средств на оплату труда непромышленного персонала.

4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)	Ед.изм.	Предложение предприятия на 2018 год
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	174
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	32719,13
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс.руб.	68317,54

Вместе с тем, отсутствует расчет среднемесячной оплаты 1 работника в размере 32 719,13 тыс. руб. исходя из месячной тарифной ставки и размера премирования.

В материалы тарифной заявки представлено утвержденное штатное расписание ООО «РСО», утвержденное приказом от 09.10.2017 № 166/п, с разбивкой по отделениям, тарифная ставка составляет 3 780 руб., согласно штатному расписанию от 09.10.2017 процент выплат составляет 75%.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области установлено, что фактический фонд оплаты труда за 9 мес. 2017 года составил 89 408,67 тыс. руб., средняя заработная плата 23 823,25 тыс. руб.

Проанализировав представленные расчеты, учитывая фактические затраты организации по факту работы за 9 мес. 2017 года, экспертом предлагается принять экономически обоснованный расчет средней заработной платы ООО «РСО» в размере 28 562,71 тыс. руб.

Сведения территориального органа Федеральной службы государственной статистики не могут свидетельствовать о экономическом обосновании средней заработной платы.

Расчет численности рабочих по предложению ООО «РСО» и эксперта ГУ РЭК Тверской области представлен в Таблице:

Показатель	пункт	Ед.изм.	норматив, чел	Предложение ООО «РСО» на 2018 год	Предложение без г.Торжок и ПС	Расчет ГУ РЭК на 2018 год
Воздушные линии электропередачи (напряжением 6-20 кВ)	2.2.1					
Тип опоры:						
деревянные опоры		на 100 км	4,5	2,20	2,13	2,13
металлические, ж/бетонные		на 100 км	5	13,46	12,24	12,24
деревянные с ж/б приставками		на 100 км	4,5	8,07	7,39	7,39
Воздушные линии электропередачи (напряжением до 1000 В)	2.2.1					
Тип опоры:						
деревянные опоры		на 100 км	4,5	6,91	6,78	6,78
металлические, ж/бетонные		на 100 км	3,5	13,84	13,06	13,06
деревянные с ж/б приставками		на 100 км	4	24,28	20,79	20,79
Кабельные линии	2.2.2					

КЛ 6-10 кВ		на 100 км	3,5	10,87	8,03	8,03
КЛ до1 кВ		на 100 км	3	7,08	5,92	5,92
Концевые кабельные заделки (муфты)	2.2.3	на 10 000 заделок	2	0,48	0,3	0,3
Трансформаторные подстанции и распределительные пункты	2.2.4					
Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне		на 100 ед	2,5	11,03	10,43	40,43
Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне		на 100 ед	3	6,24	5,85	5,85
Распределительные и фидерные пункты		на 100 присоед	1,2	0,07	0,04	0,04
Автоматизированные распределительные пункты и трансформаторные подстанции	2.2.5	на 100 комп	3			
Трансформаторная подстанция с двумя и более присоединениями на стороне высокого напряжения	2.2.6					
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ с масляным выключателем	а)	на 1000 присоед	2,5	0,44	0,44	0,44
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ с выключателем нагрузки	б)	на 1000 присоед	2	1,42	1,42	1,42
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ с разъединителем	в)	на 1000 присоед	2	1,38	1,02	1,02
Количество абонентов (потребителей) бытового сектора	2.2.7	на 10000 абонентов	3,5	29,23	21,85	21,85
Количество прочих абонентов (потребителей)	2.2.8	на 1000 абонентов	2,6	15,48	11,17	11,17
Количество счетчиков, находящихся в ремонте	2.2.9					
однофазных		на 10000 эл/сч	2,3			
трехфазных		на 10000 эл/сч	6			
Релейная защита и автоматика	2.2.10					
Количество масляных выключателей		на 1000 ед	9,5	4,12	2,84	2,84
Количество выключателей нагрузки и разъединителей		на 1000 ед	4	4,80	4,67	4,67
Механические мастерские	2.2.12	на 1000 у.е.	1	12,14	10,68	10,68
Светильники наружного освещения	2.2.13					
С лампами накаливания		на 1000 ед	2			
С ртутными лампами типа ДРЛ		на 1000 ед	2	2,92	2,8	0,0
Электрические часы наружной установки		на 1000 ед	5			
Эксплуатация автомашин и тракторов	х			79,50	72,50	70,0
Эксплуатация тракторов						
Уборщик служебных помещений	х			18,00	15,00	15,00
Уборщик территории	х			15,00	12,00	12,00
Итого, в том числе:				288,95	246,60	244,10
г. Торжок				31,97		
ПС «Газоочистка»				10,37		
Итого без г.Торжок и ПС «Газоочистка»				246,60	246,60	244,10

По расчетам эксперта ГУ РЭК Тверской области численность ППП составляет 244,10 чел. сокращение численности относительно предложения организации составляет 2,2 человека (водителя). Количество водителей принято в расчет строго исходя из автотранспорта, учтенного при расчете ГСМ по предложению регулируемой организации.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области плановый расчет численности, руководителей,

специалистов и служащих произведен на основании Приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68, исходя из обслуживания объектов электросетевого хозяйства.

Исходя из объема электросетевого оборудования принятого на 2018 год, расчет ГУ РЭК Тверской области и предложение ООО «РСО» представлен в Таблице:

Наименование	Олешино	Осташков	Весьегонск	Вышний Волочек	Зубцов	Лихославль	Селижарово	Сонково	Старица	Удомля	Фирово	Ржев	Нелидово	Тверь	ИТОГО
кол-во обслуж. у.е	293,9	1475,1	610,44	3109,1	742,4	651,22	859,1	274,1	691,8	334,7	394,6	585,5	436	1307,1	10650,258
численность рабочих по расчету ГУ РЭК	14,41	20,62	18,77	60,26	13,79	11,86	19,23	12,1	18,52	13,43	13,79	8,66	0,62	18,02	244,1
численность АУП по предложению ООО РСО	19	18	19	23	19	19	19	19	19	19	19	18	19	23	291
численность АУП по расчету ГУ РЭК	5,34	7,72	6,76	21,94	5,78	5,67	7,44	4,4	7,2	4,63	4,78	1,56	0,79	15,5	99,55

С учетом коэффициента невыходов, расчетная численность АУП и специалистов по предложению ООО «РСО» 343 человека.

Согласно приказу Госстроя Российской Федерации от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», расчет коэффициента планируемых невыходов (Кн) во время отпусков, по болезни и т.д. может быть определен по следующей формуле:

$$\% \text{ планируемых невыходов} \quad K_n = 1 + \frac{\text{-----}}{100}$$

При указанных обстоятельствах, в материалы тарифной заявки должен быть представлен расчет планируемых невыходов на работу и подтвержден первичными бухгалтерским документами, в том числе документально подтвержденные сведения, принятые в расчет о планируемых неявках на работу, оформленные листками нетрудоспособности (по факту работы за 9 месяцев 2017 года), документы, подтверждающие неявки в связи с выполнением государственных или общественных обязанностей.

ООО «РСО» письмом от 20.12.2017 вх. № 8486 представило плановый расчет невыходов на работу рабочих на 2018 год, при этом, исходя из норм Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, предлагаемый к учету коэффициент невыходов в размере 1,18 является экономически не обоснованным, поскольку документов, свидетельствующих о фактических неявках за 9 мес. 2017 года в связи с временной нетрудоспособностью и прочими неявками не представлено. При этом, расчет невыходов произведен исходя из 16 рабочих дней в год в связи с временной нетрудоспособностью и 12 дней прочих неявок без представления обоснования неявок и приложения соответствующих документов.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается произвести расчет численности персонала в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 3.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», численность составит 343,65 единицы, в том числе рабочих 244,1 чел., АУП и служащие 99,55 человек.

В отсутствии экономического обоснования расчета коэффициента, учитывающего планируемые невыходы работников во время отпуска или болезни, в отсутствии первичных расчетных данных, свидетельствующих о фактических невыходах работников, произвести экономически обоснованный расчет коэффициентов невыхода не представляется возможным.

Среднюю заработную плату предлагается принять исходя из представленного расчета в размере 28 562,71 тыс. руб.

Вывод: Годовой фонд оплаты труда в 2018 году составит **117 787,01** тыс. рублей с учетом численности персонала 343,65 единиц и средней заработной платы – 28 562,71 рублей.

4.1.4. Ремонт основных фондов

По предложению регулируемой организации затраты по указанной статье составят 27 260,80 тыс. рублей.

Фактические расходы за 9 мес. 2017 года, предложение ООО «РСО» и расчет эксперта ГУ РЭК на 2018 год представлен в Таблице:

наименование статьи	Факт 9 мес. 2017 года	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ООО «РСО» на 2018 год, тыс.руб.	Предложение ГУ РЭК на 2018 год, тыс. руб
Ремонт основных фондов, итого	320,91	18 831,33	25 112,26	6 080,02
капитальный ремонт сетевого хозяйства			15 115,44	3 024,96
капитальный ремонт трансформаторов			2 771,22	2 627,18
капитальный ремонт ПС - оборудование (подряд)			6 194,09	
капитальный ремонт ПС - (Торжок)			285,54	
услуги по ремонту автотранспорта (подряд)	320,91		745,97	427,88

Затраты на капитальный ремонт подстанций в размере 25 112,26 тыс. руб. представлен Перечнем объектов капитальных ремонтов.

Сметная документация должна быть составлена в действующей редакции территориальных сметных нормативов, предусмотренных для применения на территории Тверской области (ТСНБ ТЕР-2001 Тверской области в редакции 2014 года, утверждены Приказом Минстроя России от 05.05.2015 № 337/пр и внесены в федеральный реестр сметных нормативов от 06.05.2015 № 245).

К сметной документации должны быть приложены документы, обосновывающие стоимость оборудования и материалов, не учтенных сметно-нормативной базой, но участвующих в формировании сметной стоимости. Кроме того, объем необходимых работ должен подтверждаться дефектными ведомостями, свидетельствующими о необходимости проведения объема работ.

В рамках анализа представленных локальных смет установлены следующие обстоятельства не позволяющие сделать вывод о правомерности включения затрат в НВВ на 2018 год по следующим обстоятельствам.

- в локальные сметы на капитальный ремонт по ряду объектов включены работы по строительству воздушных линий;
- большинство локальных смет на капитальный ремонт затраты учтены с учетом коэффициента стеснения 1,15;
- в ряде локальных смет стоимость материалов учтена по прайс листам, что противоречит нормам законодательства. Стоимость материалов учитывается по сборникам.

ГУ РЭК Тверской области учитывается то обстоятельство, что фактически за 9 мес. 2017 года ООО «РСО» не производило ремонт электросетевого хозяйства, фактические затраты на ремонт автотранспорта составили в размере 320,91 тыс. руб., при этом на 2017 год учтены затраты на ремонт в размере 18 831,33 тыс. руб.

При указанных обстоятельствах, сетевая организация не исполнила ремонтную программу, заявленную на 2017 год, размер экономии расходов необходимо будет оценить в следующем периоде регулирования исходя из норм пункта 7 Основ ценообразования.

Экспертом на 2018 год предлагается принять следующие мероприятия ремонтной программы в размере 3 024,96 тыс. руб.

Объект	Основание	Руб.
--------	-----------	------

Осташков	Локальная смета ВЛ-0,4 кВ ф. №4 от ТП №74 по пер. Ручьевому	687 756,87
Старица	Локальная смета ВЛ-0,4 кВ ф. №5 от ТП №7 от отпайки оп. №10 в границах ул. К. Маркса, ул. Мира, г. Старица	285 939,24
Старица	Локальная смета ВЛ-0,4 кВ ф. №2 от ТП №4 от отпайки оп. №6 в границах ул. Завидова, г. Старица	161 667,64
Вышний Волочек	Локальная смета ВЛ-6 кВ ф. №14 от ПС "Волочек" оп. № 1-11, 15, 15/1-15/8,36/1-36/3	346 039,70
Оленино	Локальная смета ВЛ-0,4 кВ ф. №3 ул. Мира ТП №31	549 928,56
Селижарово	Локальная смета ВЛ-10 кВ ф. №23, пролеты опор №47-16-106	452 793,50
Сонково	Локальная смета отпайка ВЛ-10 кВ от существующей оп. ВЛ-10 кВ № 16 Л. №21 до ЗТП №23	409 620,56
Фирово	Локальная смета ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 2 ф. Садовая п. Великооктябрьский	131 213,21

При этом, орган регулирования отмечает, что сетевая организация должна надлежащим образом исполнять мероприятия текущего ремонта.

Экспертом ГУ РЭК тверской области отмечается, что в материалах тарифной заявки отсутствуют договоры на услуги по ремонту автотранспорта на 2018 год, заключенные в результате проведения торгов, которые в соответствии нормами действующего законодательства формируют обоснованность расходов при формировании затрат на долгосрочный период регулирования. Коммерческие предложения не могут свидетельствовать о экономическом обосновании цены приобретения (услуг).

Вывод: Экспертом предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье «ремонт основных фондов» в размере **6 080,02** тыс. руб.

4.1.5. Оплата услуг сторонних организаций

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 4 833,93 тыс. руб. в том числе:

Статья затрат	ед	Факт 9 мес. 2017 года	Утверждено на 2017 год	Предложение ООО «РСО» на 2018 год	Расчет ГУ РЭК на 2018 год
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 617,04	4 306,11	4 833,93	1 668,15
<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	595,84	623,53	1 311,42	784,86
<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	870,36	768,86	160,02	159,56
<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	442,49	360,00	720,00	
<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.			150,00	
<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.	1 107,01		918,88	55,33
<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	601,33	2 553,72	1 573,60	667,00

Проанализировав представленные расчеты затрат на услуги связи, действующие тарифы на услуги связи, представленные договора, эксперты ГУ РЭК Тверской области приходят к выводу, что расходы на «услуги связи», заявленные регулируемой организацией на 2018 год экономически не обоснованы.

Принимая во внимание фактические затраты на услуги связи по факту работы за 9 мес. 2017 года в размере 595,84 тыс. руб., экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается принять экономически обоснованные затраты в размере 784,86 тыс. руб. Расчет произведен без учета по г.Торжок исходя из численности персонала, принятого к учету при расчете ФОТ.

Проанализировав представленные расчеты затрат на услуги коммунального хозяйства, действующие тарифы на коммунальные услуги, представленные договора, учитывая рост тарифов на коммунальные услуги со второго полугодия 2018 года, экспертом ГУ РЭК

Тверской области предлагается принять экономически обоснованные затраты на коммунальные услуги в размере 159,56 тыс. руб. без учета затрат на тепловую энергию.

По предложению ООО «РСО» расходы в 2018 году на юридические услуги составят 720 тыс. руб.

вид услуг	В месяц без НДС, тыс. руб.	В год без НДС, тыс. руб.
Юридические услуги	60	720
Услуги по договору с ООО "ЭнергоПраво"	60	720
Информационные услуги	0	0
ИТОГО	60	720

В материалы тарифной заявки представлен договор от 01.12.2016 № 4/у, заключенный с ООО «ЭнергоПраво» на оказание юридических услуг, срок действия указанного договора не обозначен, согласно пункту 6.3. может быть расторгнут в одностороннем порядке.

При этом, в материалы тарифной заявки не представлены сведения, что договор заключен путем проведения открытых торгов по аукционному принципу.

Кроме того, в договоре отсутствуют сведения о количестве и стоимости услуг, в материалы тарифной заявки не представлены акты приема – передачи, указанные в пункте 1.3 Договора, которые должны содержать сведения об объеме услуг и их содержании.

При указанных обстоятельствах, у эксперта ГУ РЭК Тверской области отсутствует возможность произвести экономически обоснованный расчет затрат самостоятельно.

Включение затрат на долгосрочный период по предложению регулируемой организации не обеспечивает реализацию принципов государственного регулирования, определенных действующим законодательством.

По предложению ООО «РСО» затраты на аудиторские услуги на 2018 год составят 150,0 тыс. руб. и сформируются за счет оплаты аудиторских услуг.

В материалы тарифной заявки представлен договор от 21.08.2017, заключенный с ООО «Капитал Аудит» по условиям которого должен быть проведен аудит бухгалтерской отчетности за 2017 год.

Принимая во внимание, что для ООО «РСО» формируются затраты на первый долгосрочный период, представленный договор не свидетельствует о планируемых затратах на аудиторские услуги на период 2018-2020 годы, кроме того, указанные услуги должны формироваться исходя из норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

При указанных обстоятельствах услуги являются экономически не обоснованными и не подлежат включению в НВВ на 2018 год.

По предложению ООО «РСО» затраты на транспортные услуги составят 918,88 тыс. руб., которые формируются за счет следующих затрат:

Услуги спецтехники	машино /час	стоимость 1 машино/часа, рублей	193,05
Услуги экскаватора/крана			
В.Волочёк	46	1 300	59,80
Оленино	9	1 300	11,70
Зубцов	8	1 300	10,40
Фирово	8	1 300	10,40
Осташков	16	1 300	20,80
Услуги КАМАЗ			
В.Волочёк	59	650	38,35

Зубцов		15	650	9,75
Фирово		18	650	11,70
Оленино		13	650	8,45
Осташков		18	650	11,70
ИТОГО				
Компенсация за использованный личный транспорт		человек	размер компенсации в целом по отделению в месяц, рублей	574,20
Весьегонское отделение		1	3 300	39,60
Вышневолоцкое отделение		1	1200	14,40
Зубцовское отделение		3	9 100	109,20
Лихославльское отделение		2	20 000	240,00
Осташковское отделение		1	1 600	19,20
Селижаровское отделение		2	4 200	50,40
Старицкое отделение		1	4 000	48,00
Фировское отделение		1	3 250	39,00
Удомельское отделение		1	1 200	14,40
Транспортировка грузов от поставщиков на склад по адресу г. Тверь, ул. Складская, д.7	Км	Тариф без НДС, руб/км	Кол-во доставок в год	151,63
Москва - Тверь	180	23,73	16	68,34
Санкт-Петербург - Тверь	585	23,73	6	83,29
ИТОГО транспортные услуги в год		х	х	918,88

Экспертом проанализированы акты выполненных работ по факту финансово хозяйственной деятельности за 9 мес. 2017 года:

- МУП «Фировское ЖКХ» 25,53 тыс. руб. без НДС;
- ООО «ВДСУ» 6,6 тыс. руб. без НДС;
- ООО «Фировское ДРСУ» 9,1 тыс. руб. без НДС.

Принимая во внимание фактические затраты за 9 мес. 2017 года, в отсутствии договоров, заключенных путем проведения открытых торгов по аукционному принципу, экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается принять затраты на 2018 год в размере 56,73 тыс. руб., расчет произведен исходя из фактически понесенных затрат, отнесенных на 12 месяцев с учетом ИПЦ 1,037.

Фактические затраты ООО «РСО» за 9 мес. 2017 года, предложение на 2018 год и расчет ГУ РЭК Тверской области по статье «прочие услуги сторонних организаций» представлен в Таблице:

Показатели	Единица измерения	Факт 9 мес. 2017 года	Утверждено на 2017 год	Предложение на 2018 год	Расчет ГУ РЭК
Прочие услуги сторонних организаций, в том числе:	тыс.руб.	601,33	2 304,12	1 540,45	667,00
обслуживание ПО	тыс.руб.			1 172,20	610,89
лицензионное ПО	тыс.руб.			317,40	56,11
СРО	тыс.руб.			50,85	

Принимая во внимание фактические затраты за 9 мес. 2017 года, в отсутствии договоров, заключенных с учетом норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ, экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается принять экономически обоснованные плановые затраты на 2018 год в размере 667,00 тыс. руб.

Вывод: Экспертом предлагается принять на 2018 год экономически обоснованные

затраты по статье «оплата работ и услуг сторонних организаций» в размере 1 668,15 тыс. руб., в том числе услуги связи 784,86 тыс. руб., расходы на услуги коммунального хозяйства 159,56 тыс. руб., транспортные услуги 56,73 тыс. руб., прочие услуги сторонних организаций 667,0 тыс. руб.

4.1.6. Расходы на командировки и представительские

По предложению регулируемой организации плановые затраты по статье на 2018 год составят 199,20 тыс. руб. Проанализировав представленные расчеты, экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается принять экономически обоснованные затраты в размере 152,70 тыс. руб. без учета затрат по г. Торжок и ПС «Газоочистка».

Вывод: Экспертом предлагается принять плановые расходы по указанной статье в размере **152,70** тыс. руб.

4.1.7. Расходы на подготовку кадров

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 642,60 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлен расчет затрат на обучение 236 человек.

ООО «РСО» представило договоры об оказании образовательных услуг, согласно которых, фактически понесенные затраты на обучение за 9 месяцев 2017 года составили 37,02 тыс. руб.:

дата	реквизиты	кол-во	стоимость, руб. без НДС
15.05.2017	№ 36-УЦ	2	14701,69
31.01.2017	№ 06 УЦ	1	7322,03
25.05.2017	№ ДО17-03922	3	4500,00
24.05.2017	№ ДО17-03960	2	2000,00
22.05.2017	№ ДО17-03923	3	4500,00
24.05.2017	№ ДО17-03924	1	4000,00
итого	руб.	12	37023,73

Принимая во внимание фактические расходы организации за 9 мес. 2017 года, отсутствие заключенных договоров на обучение персонала, эксперты ГУ РЭК Тверской области считают экономически обоснованными затраты на обучение в размере 161,00 тыс. руб.

Вывод: Предлагается принять экономически обоснованные затраты на обучение на 2018 год в размере **161,0** тыс. руб.

4.1.8. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 6 501,36 тыс. руб., в том числе:

№	Статьи расходов	Предложение ООО «РСО»	Расчет ГУ РЭК
1	расходы на обеспечение спецодеждой	2 820 058,48	1214,32
2	Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	1636,67	1 053,06
3	Периодические медосмотры	502,12	399,95

4	Предрейсовые медосмотры	601,38	575,58
5	вакцинация против клещевого энцефалита	106,07	92,07
6	Огнетушители	82,08	60,85
7	аптечки	39,97	33,45
8	смывающие и обезвреживающие средства	445,05	365,93
9	обеспечение технической литературой, журналами, удостоверениями,	186,17	154,79
10	оценка условий труда	81,79	14,87
	итого	6 501,36	3 964,86

ООО «PCO» представило договора поставки: от 25.09.2017 № PCO/К и от 05.06.2017 № PCO/ЦУ, согласно которым затраты на покупку спецодежды по факту работы за 9 месяцев 2017 года составили в размере: 1 637,99 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки не представлены договоры на покупку спецодежды в 2018 году исходя из норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ.

При указанных обстоятельствах, экспертом ГУ РЭК Тверской области проведен плановый расчет затрат на покупку спецодежды исходя из стоимости спецодежды согласно представленным договорам без учета НДС с применением ИПЦ в размере 1,037. Не учтены затраты по г. Торжок и ПС «Газоочистка».

ООО «PCO» представило договора: от 17.01.2017 № 03.17, от 29.12.2016 № ТОЭ/PCO и от 29.12.2016 № ОЭК/PCO-29/12, согласно которым произведена закупка индивидуальных средств защиты в размере 1 886,84 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки не представлены договоры на покупку средств индивидуальной защиты в 2018 году.

При указанных обстоятельствах, экспертом ГУ РЭК Тверской области проведен плановый расчет затрат на индивидуальных средств защиты исходя из стоимости согласно представленным договорам без учета НДС с применением ИПЦ в размере 1,037. Не учтены затраты по г. Торжок, ПС «Газоочистка», Васильевский Мох.

Затраты на периодические медосмотры, предрейсовые медосмотры, вакцинация против клещевого энцефалита, огнетушители, аптечки, смывающие и обезвреживающие средства, обеспечение технической литературой, журналами, удостоверениями, оценка условий труда учтены без г. Торжок, ПС «Газоочистка», Васильевский Мох с учетом численности персонала, учтенной при формировании ФОТ на 2018 год.

Вывод: В НВВ на 2018 год предлагается учесть затраты по указанной статье в размере **3 540,21** тыс. руб.

4.1.9. Расходы на страхование

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят, 387,54 тыс. руб. и формируются за счет затрат на страхование автомобильного транспорта.

Проанализировав представленные материалы, экспертом ГУ РЭК Тверской области отмечается, что по ряду позиций стоимость учтена с учетом НДС.

Учитывая нормы действующего законодательства, экспертом ГУ РЭК Тверской области произведен экономически обоснованный расчет затрат на страхование.

Вывод: Экспертом предлагается принять расходы по указанной статье в размере **305,32** тыс. руб.

4.1.10. Другие прочие расходы

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 450,00 тыс. руб., в том числе:

	Статья затрат	Факт 9 мес. 2017 года	Утверждено на 2017 год	Предложение на 2018 год	Расчет ГУ РЭК
	Всего, другие прочие расходы, тыс. руб.	203,16	289,91	450,00	15,99
1	Услуги банка - всего, в том числе				
	электронные платежи и комиссия за выдачу наличных денежных средств			388,80	
	ежемесячное обслуживание			10,80	10,80
2	мойка автомобилей - 3 шт (управление)			50,40	5,19

В материалы тарифной заявки представлены договоры:

- от 06.12.2016 б/н договор банковского обслуживания;
- от 01.02.2017 б/н на выполнение работ по мойке автомобилей в количестве 7 штук.

Срок действия договора с 01.02.2017 по 31.12.2017. Общая стоимость договора 5,0 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки не представлен расчет затрат по электронным платежам и комиссии за выдачу наличных денежных средств.

ООО «РСО» не представило оборотно-сальдовую ведомость, платежные поручения иные первичные бухгалтерские документы, свидетельствующие о понесенных затратах по факту работы за 9 месяцев 2017. Принимая во внимание, что размер затрат на ежемесячное обслуживание банка не указан в договоре, экономически обоснованные затраты предлагается принять в размере 10,8 тыс. руб., поименованные в договоре как ежемесячное обслуживание.

Принимая во внимание, что договор на мойку автомобилей прекращает свое действие 31.12.2017, при указанных обстоятельствах, экономически обоснованные расходы предлагается принять исходя из условий представленного договора с учетом ИПЦ на 2018 год в размере 1,037.

Вывод: Предлагается принять указанные затраты на 2018 год в размере **15,99** тыс. руб.

4.1.11 Электроэнергия на хоз. нужды

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 112,30 тыс. руб., которые сформируются на приобретение электрической энергии на собственные нужды.

Проанализировав представленные расчеты, эксперты ГУ РЭК тверской области считают предложение регулируемой организации обоснованным.

Вывод: Экспертом предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье затрат «электроэнергия на хоз. нужды» на 2018 год по предложению организации в размере **112,30** тыс. руб.

4.1.12 Подконтрольные расходы из прибыли

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 1 225,00 тыс. руб., которые сформируются исходя из следующих затрат:

Расчет выплат социального характера по ООО «РСО» на 2017 год				
№	Вид выплаты	Сумма выплат на 1 чел., руб.	Количество сотрудников, чел.	Сумма выплат итого, руб.
1	Премия к 8 марта (23 февраля)	900	463	417
2	Премия ко дню энергетика	1 000	463	463
3	Премия к Новому году	2 000	30	60
	Итого			940

4	Страховые взносы на выплаты	286
	Всего	1 225

В материалы тарифной заявки представлено Положение о премировании работников от 01.12.2016, пунктом 2.3 которого установлено, что размер премий определяется и утверждается генеральным директором. Пунктом 2.4 установлено, что премии выплачиваются на основании приказа генерального директора общества.

По факту работы за 9 мес. 2017 года сведений, подтверждающих фактически выплаченные премии на основании приказа генерального директора в ГУ РЭК Тверской области не представлены.

Предложение регулируемой организации не обеспечивает реализацию принципов государственного регулирования, определенных действующим законодательством, эксперты ГУ РЭК Тверской области указанные затраты считают экономически не обоснованными, следовательно они не подлежат включению в НВВ организации на 2018 год.

Уровень подконтрольных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности подконтрольных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

Таким образом, предлагается принять на первый долгосрочный период регулирования данные затраты в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	Предложение ГУ РЭК			% роста, 2018/2017
				2018	2019	2020	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	53 210,24	31 060,70	31 980,10	32 926,71	58,4%
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ</i>	тыс.руб.	28 852,99	21 042,95	21 665,82	22 307,13	
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i>	тыс.руб.	24 357,25	10 017,76	10 314,28	10 619,58	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	111 344,21	117 787,01	121 273,51	124 863,20	105,8%
1.2.1	<i>фактическая численность</i>	ед.	370	344	344	344	
1.2.2.	<i>средняя заработная плата</i>	рублей	25 077,53	28 562,71	29 408,17	30 278,65	113,9%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	33 993,63	12 035,68	12 391,94	12 758,74	35,4%
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	тыс.руб.	18 831,33	6 080,02	6 259,99	6 445,29	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	4 306,11	1 668,15	1 717,53	1 768,37	
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	623,53	784,86	808,09	832,01	
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	768,86	159,56	164,28	169,15	
1.3.2.3.	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс.руб.	360,00				
1.3.2.4.	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс.руб.					
1.3.2.5.	<i>Транспортные услуги</i>	тыс.руб.		56,73	58,41	60,14	
1.3.2.6.	<i>Прочие услуги сторонних организаций</i>	тыс.руб.	2 553,72	667,00	686,75	707,07	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	211,35	152,70	157,22	161,87	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	588,22	161,00	165,77	170,67	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	5 378,87	3 540,21	3 645,00	3 752,89	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	552,98	305,32	314,36	323,67	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	289,91	15,99	16,46	16,95	
1.3.8.	Электрэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	3 834,86	112,30	115,62	119,04	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	198 548,09	160 883,40	165 645,55	170 548,66	81,0%

4.2 Неподконтрольные расходы

По предложению ООО «РСО» неподконтрольные расходы на первый долгосрочный период регулирования на содержание электрических сетей составят:

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «РСО»		
			2018	2019	2020
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	27 914,63	27 914,63	27 914,63
2.2.	Теплоэнергия (э/э)	тыс.руб.			
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	89 267,46	89 267,46	89 267,46
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	340,96	340,96	340,96
2.4.1.	Плата за землю	тыс.руб.			
2.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	153,84	153,84	153,84
2.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	187,12	187,12	187,12
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	50 643,39	52 292,85	53 996,02
2.5.1.	процент	%	30,40	30,40	30,40
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	7 827,34	12 627,05	14 482,33
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	807,49	807,49	807,49
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	30 084,36	49 243,29	56 623,21
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	8,82	15,23	16,96
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	206 885,63	232 493,72	243 432,10

4.2.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям», начиная с 2013 года потребители и территориальные сетевые организации Тверской области, имеющие присоединение к сетям ФСК самостоятельно должны урегулировать договорные отношения.

Таким образом, в соответствии с приказом Минэнерго ООО «Региональная сетевая организация» имеет присоединение к сетям ФСК. Расчет затрат на оплату услуг по содержанию сетей ФСК и оплату потерь в 2018 году:

Расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» для ООО «Региональная сетевая организация» на 2018 год для ПС «Победа» ВЛ 110 «Кран-1», ВЛ 110 кВ «Кран-2»

	2018 год						
Регион	Расчет стоимости содержания			Расчет стоимости потерь			Итого
	Ставка на содержание	Заявленная мощность	Стоимость	Ставка на оплату потерь	Величина потерь	Стоимость	
	руб./МВт/месяц	МВт	тыс.руб.	руб./МВт.ч	млн. кВт.ч	тыс. руб.	
Ржев			23 388,2919	1 650,0000	3,0169490	4 977,9659	28 366,26
1-ое полугодие	164 095,6400	11,5580	11 379,7044	1 650,0000	1,4708020	2 426,8233	13 806,5277
2-ое полугодие	173 164,1500	11,5580	12 008,5875	1 650,0000	1,5461470	2 551,1426	14 559,7300

4.2.2. Тепловая энергия

По предложению ООО «РСО» плата за тепловую энергию составит 917,13 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, экспертом ГУ РЭК тверской области предлагается принять затраты в размере 768,97 тыс. руб. При расчете затрат учтен коэффициент роста тарифов на тепловую энергию со второго полугодия 2018 года.

4.2.3. Плата за аренду лизинг

По предложению ООО «РСО» арендная плата по всем заключенным договорам составляет 89 267,46 тыс. рублей.

Расходы на аренду имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Согласно части 2 статьи 259.1 Налогового кодекса Российской Федерации, сумма начисленной за один месяц амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества определяется как произведение его первоначальной стоимости и нормы амортизации, определенной для данного объекта.

ООО «РСО» представило расчет арендной платы:

№ п/п	Наименование объекта	Первоначальная стоимость, руб.	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования, мес	Начисленная амортизация за 2017, руб.	Налог на имущество, руб. (в год)	земельный налог, руб. (в год)	Предложение ООО РСО на 2018, рублей	Расчет ГУ РЭК на 2018 год
1	РП 10- кВ Авторесурс	25 193 90,00	29.12.2012	121,00	2 498 498,18	311 479,44	н/д	2 809 977,62	1 991,03
2	Объекты ООО "Электра" -	36 793 64,60	01.09.2017	н/д	7 069 907,65	0,00	4 711,00	7 074 618,65	4 382,04
3	Объекты ООО "Оценка Оптима" -	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3 000 000,00	2 400,00
4	Объекты ООО "Энерго Трест" -	86 317 193,33	31.05.2013	н/д	4 808 052,84	1 112 649,12	121 519,00	6 042 220,96	4 111,41
5	Объекты ООО «Стройпласт» -	34 019 237,89	н/д	н/д	4 921 337,63	0,00	18 963,00	4 940 300,63	4 940,30
6	ПС 110/35/10 "Центросвар"	53 107 973,93	н/д	125	5 094 073,44	140 287,40	43 595,80	5 277 956,64	1 954,15
7	Объекты электросетевого комплекса пгт.Оленино	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	840 000,00	840,00
8	Объекты электросетевого комплекса г.Осташков	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5 280 000,00	5 280,00
9	Объекты электросетевого комплекса г.Старица	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	620 339,04	620,34
10	Объекты электросетевого комплекса г.Старица	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3 540 000,00	1 161,10
11	ПС 110/35/10 "ХБК"	2 357 500,00	09.07.2007	260,00	108 807,69	1 196,88	26 460,00	136 464,58	136,46
12	ТП № 1039 с оборудованием, г.Тверь ул. Желябова	415 833,13	17.11.2014	361,00	13 822,71	8 679,51	н/д	22 502,22	22,50
13	ТП-19 с оборудованием, г.Тверь Двор Пролетарки	18 837,00	22.08.2003		1 150,18	401,76	н/д	1 551,95	1,55
14	ТП № 1,2,3,4 "ТШФ", г.Тверь, пр-кт Победы, д. 14	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	152 542,32	152,54
15	ТП № 935, г. Тверь, Волоколамский пр-т. 25 к.1	581 254,80	н/д	н/д	24 678,83	8 902,58	н/д	33 581,41	33,58
16	ТП № 972, г. Тверь, ул. Хромова	2 669 491,52	н/д	н/д	н/д	57 752,71	н/д	146 489,27	146,49
17	ТП №107, г. Тверь, пер. 1-й в п. "Элеватор, дом 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
18	ТП 10/04 "Лейко"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	12 000,00	
19	ТП "СаначиноАгро", Тверская обл., Старицкий р-он, д. Суворовцево	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
20	ТП 401, г. Тверь Цанова, 8	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	12 000,00	12,00
21	ТП 713, г. Тверь, ул. Можайского	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	12 000,00	12,00
22	ТП 924, г. Тверь,	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	12 000,00	12,00
23	ТП 932	400 616,99	н/д	540,00	н/д	н/д	н/д	12 000,00	12,00
24	ТП "Цанова", г. Тверь, ТЦ Вавилон	526 750,00	н/д	300,00	н/д	н/д	н/д	12 000,00	12,00
25	Кл Южная - ТП 956, ТП 956, г. Тверь, ул. Можайского	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		0,00
26	Объекты электросетевого хозяйства (ПС "Газочистка" -	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		0,00

28	Объекты электросетевого хозяйства (Тверская обл., г. Торжок	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		0,00
29	Объекты ООО "Энерго Трест" -	26 391 634,08	31.05.2013	н/д	1 489 438,44	336 871,67	77 531,00	1 903 841,11	1 294,12
30	Объекты ООО "Стройпласт" - недвижимое имущество	11 228 749,38	н/д	н/д	1 075 995,84	0,00	46 760,00	1 122 755,84	795,34
31	Административное помещение г.Тверь, земля	173 085,00	н/д	180	11 539,00	69 287,24		80 826,24	80,83
32	Административное здание г.Весьегонск	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	355 932,24	355,93
33	Нежилое помещение г.Вышний Волочек	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		1 080,00
34	Нежилые помещения административного здания	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	244 073,64	244,07
35	Автотсранспорт ООО "Энергогарант+"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	
36	Объекты ООО "Оценка Оптима" - автотранспорт г.Удомля	637 760,43	17.07.2014	н/д	106 826,28	н/д	н/д	106 826,28	106,83
37	Объекты ООО "Стройпласт" - автотранспорт/спецтехника	13 378 100,80	н/д	н/д	2 118 697,87	66 098,76	0,00	2 184 796,63	1 667,88
38	Автотранспорт МУП "ОлениноГорЭнерго"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	84 752,04	84,75
41	Автотранспорт МУП "Горспецсервис"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	480 000,00	480,00
42	Трактор Т-40 АМ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	30 000,00	30,00
43	Трактор МТЗ-82 БКМ	500 593,22	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	72 266,76	72,24
44	ВАЗ-21043 (А 797 НР 69)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	42 000,00	35,64
45	ВАЗ-21043 (С797 НО 69)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	42 000,00	35,64
	Итого:								34 596,78

Проанализировав представленные расчеты, эксперты ГУ РЭК Тверской области считают экономически обоснованными расходы в размере 34 596,78 тыс. руб.

Вывод: Предлагается принять затраты на 2018 год в размере **34 596,78** тыс. руб.

4.2.4. Налоги

По предложению регулируемой организации затраты по данной статье в 2018 году составят 340,96 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество в размере 153,837 тыс. руб.
- транспортный налог в размере 23,558 тыс. руб.;
- налог за негативное воздействие на окружающую среду в размере 163,59 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлен расчет налога на имущество исходя из планируемого ввода основных средств в размере 13 572,416 тыс. руб.

Наименование основного средства	Ввод объектов	Срок полезного использования	Средняя стоимость основных средств в 2018 году	Налог на имущество в 2018 г.
КТП -10/0,4 160 кВА на ул. Гагарина в г. В.Волочек	768 114,32	181	440 640,17	9 694,08
Реконструкция ВЛ-г.Старица	1 380 262,10	181	889 031,30	19 558,69
Реконструкция ВЛ-пгт.Оленино	1 444 524,94	181	931 994,76	20 503,88
ЗТП 10/0,4 кВ № 3 ,Тверская обл. Селижаровский район п.	1 398 633,31	181	802 346,73	17 651,63
Ford Transit VAN, Тверь	1 542 372,88	83	706 146,62	15 535,23
УАЗ-390995, Весьегонск	549 966,10	83	251 791,71	5 539,42
АП-18 на базе ГАЗ-33086 (двухрядная), Вышний Волочек	3 096 203,39	83	1 417 538,90	31 185,86
БКМ-350 на базе ГАЗ-33081, Фирово	2 842 372,88	83	1 301 327,34	28 629,20
УАЗ-390995, Фирово	549 966,10	83	251 791,71	5 539,42
Всего:	13 572 416,03		6 992 609,24	153 837,40

Принимая во внимание, что в материалы тарифной заявки не представлены документы, свидетельствующие о наличии права собственности на объекты основных средств, предложение регулируемой организации не обеспечивает реализацию принципов государственного регулирования, определенных действующим законодательством, эксперты ГУ РЭК Тверской области указанные затраты считают экономически не обоснованными, следовательно они не подлежат включению в НВВ организации на 2018 год.

В материалы тарифной заявки представлен расчет транспортного налога:

Наименование основного средства	л.с.	ставка транспортного налога	Транспортный налог
Снегоболотоход ТРЭКОЛ-39041	83	50	4150
Ford Transit VAN, Тверь	125	40	5000
УАЗ-390995, Весьегонск	112	21	2352
АП-18 на базе ГАЗ-33086 (двухрядная), Вышний Волочек	125	40	5016
БКМ-350 на базе ГАЗ-33081, Фирово	117	40	4688
УАЗ-390995, Фирово	112	21	2352
Всего:			23 558,00

Принимая во внимание, что в материалы тарифной заявки не представлены документы, свидетельствующие о наличии права собственности на автомобили, предложение регулируемой организации не обеспечивает реализацию принципов государственного регулирования, определенных действующим законодательством, эксперты ГУ РЭК Тверской области указанные затраты считают экономически не обоснованными, следовательно они не подлежат включению в НВВ организации на 2018 год.

В материалы тарифной заявки представлен расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду:

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду ООО "Региональная сетевая организация" на 2018 г.						
Мусор офисных и бытовых помещений	Норматив платы руб./т.	Коэф. К нормат. Платы за размещение отходов в пред. Устьан. Лимита	Коэф. Экологич. Значен.	Коэф. Учит. Инфляц.	Коэф. места расп. объекта разм. отходов	Сумма выплаты, руб год
35,07	248,4	5	1,6	2,33	1	162 380,27
Коэффициент = 463*0,07=		35,07				
24,05551888	248,4	5	1,6	1,037	1	49 571,84
Вид топлива	Кол-во израсх. топлива, т.	Норматив платы руб./т.	Коэф. Эколог. Значимости	Доп. Коэф. 1,2	Коэф. Учит. Инфляц.	Сумма выплаты, руб год
Бензин неэтилированный	108	1,3	1,9	1,2	2,3	736,26
Дизельное топливо	36	2,5	1,9	1,2	2,3	471,96
Итого выплаты:	163 588,49					

В материалы тарифной заявки не представлены сведения о фактически понесенных затратах на оплату налога по факту работы за 9 мес. 2017 года, подтвержденных первичными бухгалтерскими документами, предложение регулируемой организации не обеспечивает реализацию принципов государственного регулирования, определенных действующим законодательством, эксперты ГУ РЭК Тверской области указанные затраты считают экономически не обоснованными, следовательно они не подлежат включению в НВВ организации на 2018 год.

Вывод: в НВВ на 2018 затраты на оплату налогов включены не будут.

4.2.5. Отчисления на социальные нужды

По данной статье учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %;
- страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 0,4 %.

В материалы тарифного дела представлено уведомление о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, размер страхового взноса составляет 0,4%.

Вывод: С учетом базы исчисления указанных отчислений на 2018 год в размере 117 787,01 тыс. рублей, а также составляющей на обязательное страхование от несчастных случаев исчисляемой ООО «РСО» по ставке 0,4 %, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной составит 35 807,25 тыс. руб.

4.2.6 Налог на прибыль

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 7 827,34 тыс. рублей.

Приказом ГУ РЭК Тверской области от 30.10.2017 № 175-нп утверждена инвестиционная программа ООО «РСО» на 2018-2020 годы.

Статья затрат «налог на прибыль» является расчетной величиной и напрямую зависит от утвержденных инвестиционных составляющих.

Вывод: Затраты по указанной статье будут включены в НВВ на 2018 год в размере **638,50** тыс. руб.

4.2.7. Амортизация ОС

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят **807,49** тыс. рублей.

Согласно части 2 статьи 259.1 Налогового кодекса Российской Федерации, сумма начисленной за один месяц амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества определяется как произведение его первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации, определенной для данного объекта.

В материалы тарифной заявки не представлены документы, подтверждающие право собственности организации на объекты основных средств. Начисление амортизации на текущий период регулирования на объекты электросетевого хозяйства, которые будут построены в рамках реализации в 2018 году инвестиционной программы, противоречит нормам действующего законодательства.

Вывод: В НВВ на 2018 год затраты учтены не будут.

4.2.8 Прибыль на капитальные вложения

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 30 084,36 тыс. рублей.

Принимая во внимание утвержденную приказом ГУ РЭК Тверской области от 30.10.2017 № 175-нп инвестиционную программу на 2018 год, экспертами ГУ РЭК тверской области затраты по указанной статье будут включены в размере, утвержденном в инвестиционной программе.

Вывод: затраты по указанной статье экономически обоснованы в размере **2 554,0** тыс. руб.

К элементам затрат неподконтрольных расходов на 2019 - 2020 годы применяются коэффициенты индексации в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Таким образом, предлагается принять на первый долгосрочный период 2019-2020 годы данные затраты в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	Предложения ГУ РЭК			% роста, 2018/2017
				2018	2019	2020	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	26 411,69	28 366,26	29 205,90	30 070,39	107,4%
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	288,34	768,97	791,73	815,16	
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	38 224,67	34 596,78	34 596,78	34 596,78	90,5%
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	649,37	0,00	0,00	0,00	
2.4.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	456,36				
2.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	193,01				
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	33 848,64	35 807,25	36 867,15	37 958,41	105,8%
2.5.1.	процент	%	30,40	30,40	30,40	30,40	
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.		638,50	909,00	896,25	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	709,80				
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		2 554,00	3 636,00	3 585,00	
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.		1,30	1,79	1,71	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	100 132,53	102 731,75	106 006,55	107 922,00	102,6%

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования

ООО «РСО» представило расчет выпадающих доходов по оплате потерь за период январь-июнь 2017 года:

Период (месяц)	Прием в сеть, кВт*ч	Нормативный уровень потерь, предусмотренный при утверждении тарифа на передачу на 2017 год		Фактические потери		Отклонение фактических потерь от нормативного показателя		Стоимость потерь, предусмотренная ГУ "РЭК"	Фактические сложившиеся стоимость потерь	Отклонение фактической стоимости потерь от утвержденного показателя		Затраты на оплату потерь, исходя из утвержденных параметров	Фактические затраты на оплату потерь	Отклонение фактических затрат на оплату потерь от нормативного уровня
		%	кВт*ч	%	кВт*ч	%	кВт*ч			%	руб./кВт*ч, без НДС		тыс. руб., без НДС	тыс. руб., без НДС
январь	64 692 779	12,70	8 215 983	19,60	12 680 374	6,90	4 464 391	1,954	1,840	-5,82	-0,11	16 055	23 338	7 283
февраль	58 077 527	12,70	7 375 846	15,78	9 167 265	3,08	1 791 419	1,954	2,307	18,06	0,35	14 413	21 149	6 736
март	58 012 427	12,70	7 367 578	18,14	10 526 076	5,44	3 158 498	1,954	1,952	-0,10	0,00	14 397	20 549	6 152
апрель	54 641 291	12,70	6 939 444	15,93	8 705 295	3,23	1 765 851	1,954	2,206	12,89	0,25	13 561	19 203	5 643
май	46 911 388	12,70	5 957 746	14,59	6 842 382	1,89	884 636	1,954	2,122	8,61	0,17	11 642	14 522	2 879
июнь	41 709 436	12,70	5 297 098	11,23	4 684 634	-1,47	-612 464	1,954	2,049	4,86	0,09	10 351	9 599	-752
ИТОГО	324 044 848	12,70	41 153 696	16,23	52 606 026	3,53	11 452 330	1,954	2,060	5,41	0,11	80 420	108 360	27 941

Статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» установлено, что государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в порядке, установленном Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) 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 области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике).

Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике установлено, что «период регулирования» - период не менее 12 месяцев, если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации, на который рассчитываются цены (тарифы), «необходимая валовая выручка» - экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования.

Состав расходов организации определяется в соответствии с [главой 25](#) Налогового кодекса Российской Федерации, а также положениями по бухгалтерскому учету в части, не противоречащей [главе 25](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявляются по итогам истекшего года, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

Исходя из изложенного, экономическая оценка фактических расходов, понесенных организацией в 2017 году, может быть дана только в рамках анализа материалов, представленных для установления тарифов на услуги по передаче на 2019 год.

Вместе с тем, экспертом отмечаются следующие обстоятельства.

При расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, экспертом ГУ РЭК Тверской области учтены затраты по оплате налога на имущество и амортизации по представленным сведениям ООО «РСО» о имуществе, являющимся уставным капиталом организации.

Вместе с тем, как установлено экспертом ГУ РЭК Тверской области и не отрицается ООО «РСО» указанное имущество фактически не передавалось Обществу и не использовалось обществом в 2017 году.

Учитывая вышеизложенное, по расчету экспертов ГУ РЭК Тверской области избыток средств, подлежащий исключению из необходимой валовой выручки на 2018 год, составит:

Выпадающие доходы (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования						
Показатели	Ед.изм.	Факт 9 мес. 2017 года	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение предприятия на 2018 год	Предложение ГУ РЭК на 2018 год	% роста 2018/2017
Расходы, связанные с омпенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования	тыс.руб.			27 940,69	-1 359,2	

Экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «РСО» на первый долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей							
№ п.п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на первый долгосрочный период			% роста 2018/2017
				2018	2019	2020	
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	298 680,61	262 255,98	271 652,10	278 470,65	87,8%

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «РСО» на 2018 год с календарной разбивкой в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес)	(руб./МВтч)	(руб./кВтч)
Тарифы, действующие по 30.06.2018 года			
ООО «РСО» - филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	319 795,02	331,04	0,83099
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2018 года			
ООО «РСО» - филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	319 791,28	395,89	0,89584

Правление решило:

1. Установить долгосрочные параметры ООО «РСО» согласно приложению.
2. Установить тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год ООО «РСО» согласно приложению.

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0

член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

ООО «РСО» представило особое мнение. Пояснения по указанным основаниям даны в экспертном заключении в полном объеме.

ПО ВОПРОСУ: об установлении экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии, а так же долгосрочных параметров деятельности на 2018 -2020 годы ООО «ЭнергоПром».

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии, а так же долгосрочных параметров деятельности представлены в ГУ РЭК Тверской области 28.04.2017 года (вх. № 3124). Распоряжением ГУ РЭК Тверской области от 10.05.2017 № 10-р/э открыто дело об установлении тарифов ООО «ЭнергоПром».

Согласно пункту 9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулируемая организация публикует предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

По предложению ООО «ЭнергоПром» от 28.04.2016 года (вх. № 3124), опубликованному в порядке, установленном стандартами раскрытия информации, тарифы на услуги по передаче на 2018 год составят:

Двухставочный тариф, (без учета НДС):

- ставка на содержание сетей – 760 374,89 руб./МВт*месяц;

- ставка на потери – 554,37 руб./МВтч.

Одноставочный тариф, (без учета НДС):

- тариф на услуги по передаче 2,21762 руб./кВтч.

1. Плановые технико-экономические показатели ООО «ЭнергоПром»

№	Наименование показателя	размерность	2017 год	2018 год
1	Оплачиваемый МРСК сальдо-переток мощности	МВт	9,111	9,11
2	Отпуск энергии в сеть	тыс.кВтч	61 373,290	61 385,5
3	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	11 389,62	11 391,54
4	Полезный отпуск	тыс.кВтч	49 983,670	49 993,46

Вывод: технико – экономические показатели ООО «ЭнергоПром» являются стабильными.

2. «Расчет условных единиц электрооборудования»

Объем электросетевого оборудования в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор, которое будет использоваться организацией в 2018 году

суммарная мощность трансформаторов, МВА	у.е.	Протяженность линий									Всего
		всего (км)	ВН	у.е.	СН1	у.е.	СН2	у.е.	НН	у.е.	
29,186	757,9	224,897					70,215	152,46	154,682	287,546	1197,91

Вывод: количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям ООО «ЭнергоПром» на 2018 год составит **1 197,91 у.е.**, увеличение составит в размере 2,8 у.е. за счет увеличения количества выключателей нагрузки.

Новое строительство КТП и соответственно увеличение условных единиц на .. у.е. не может быть учтено на 2018 год в отсутствии правоустанавливающих документов, на основании которых эксплуатируется электросетевое оборудование.

3. «Баланс электрической энергии и мощности».

На 2018 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть – 61 358,0 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 49 993,03 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии на транзит – 11 391,97 тыс. кВтч (18,56 %);
- Заявленная мощность потребителей – 9,11 МВт (*величина мощности, в пределах*

которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением правительства РФ от 27.12.2004 № 861).

Данные балансовые показатели соответствуют данным Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2018 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП, согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и принимаются к расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

4. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПром» на первый долгосрочный период регулирования

Пунктом 38 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в размере от 1% до 3% уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;
- 4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;
- 5) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;
- 6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

Пунктом 7 вышеуказанных Методических указаний, установлено, что перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен);
- 2) размер активов, определяемый регулирующими органами;
- 3) величина неподконтрольных расходов;
- 4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;
- 5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;
- 6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулирующими организациями.

Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных пунктом 11 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, предлагается принять следующие долгосрочные параметры деятельности, начиная с 2018 года:

- индекс эффективности операционных расходов на уровне 1 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов в размере 0,75;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования;

- индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ на 2018 год в размере 103,7%.

Принимая во внимание вышеизложенное, предлагается принять для ООО «ЭнергоПром» следующие долгосрочные параметры:

			Утверждено на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на первый долгосрочный период регулирования		
				2018	2019	2020
1.	инфляция	%		3,70%	4,00%	4,00%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%			1,00%	1,00%
3.	количество активов	у.е.	1195,106	1197,906	1197,906	1197,906
4.	индекс изменения количества активов	%			0,000	0,000
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов				0,750	0,750
6.	Итого коэффициент индексации			1,037	1,030	1,030

В соответствии с пунктом 7 Положения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» плановые значения показателей надежности и качества устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

С учетом методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», приказа Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» предлагается принять для БМПГЭС следующие долгосрочные показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Предложение ГУ РЭК Тверской области				
	база	2018	2019	2020
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	4,50560	4,50560	4,43802	4,37145
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	1,00795	1,00795	0,99283	0,97794
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)		1,00000	1,00000	1,00000

По предложению ООО «ЭнергоПром» необходимая валовая выручка на первый долгосрочный период регулирования на содержание электрических сетей составит:

Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «ЭнергоПром»		
		2018	2019	2020
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	83 150,80	86 556,36	89 482,08

4.1. «Подконтрольные расходы».

Подконтрольные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от

базового уровня подконтрольных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Уровень подконтрольных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности подконтрольных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

По предложению ООО «ЭнергоПром» подконтрольные расходы на первый долгосрочный период регулирования на содержание электрических сетей составят:

Расчет подконтрольных расходов						
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год (с НДС)	Предложение организации на первый долгосрочный период		
				2018	2019	2020
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	10 800,60	13 093,84	13 494,38	13 880,46
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	7 670,81	13 093,84	13 494,38	13 880,46
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 129,79			
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 873,81	16 150,28	16 644,32	17 120,51
1.2.1	фактическая численность	ед.	35	51	51	51
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	25 582,82	26 389,34	27 196,59	27 974,69
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 325,62	10 379,51	10 697,02	11 003,06
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		244,95	252,44	259,66
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	174,15	354,26	365,10	375,54
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	101,66	101,08	104,17	107,15
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	25,36			
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		41,66	42,93	44,16
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	47,13			
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		211,53	218,00	224,23
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.				
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.				
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	66,56	266,51	274,66	282,52
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	747,99	3 970,40	4 091,85	4 208,92
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	161,97	161,97	166,92	171,70
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	15,00	5 381,43	5 546,05	5 704,72
1.3.8.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	159,95			
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.		1 913,78	1 972,32	2 028,75
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	23 000,02	41 537,41	42 808,04	44 032,78

Учитывая тот факт, что на 2017 год утверждены подконтрольные расходы с учетом НДС, рост подконтрольных расходов по предложению регулируемой организации составит 213%.

В рамках анализа тарифной заявки ООО «ЭнергоПром» на 2018 год, эксперт ГУ РЭК Тверской области отмечает следующие обстоятельства.

4.1.1 Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 13 093,84 тыс. руб. в том числе:

- затраты на «ГСМ» 1 915,13 тыс. руб.;
- затраты на «запчасти к автотранспорту» 449,99 тыс. руб.;
- затраты на «трансформаторное масло» 257,95 тыс. руб.;
- затраты на «материалы для аварийного запаса» 2 565,40 тыс. руб.;
- «расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание» 1 151,92 тыс. руб.;
- затраты на «инструмент» 1 406,39 тыс. руб.;

- «запчасти для оргтехники» 353,48 тыс. руб.;
- «мебель» 124,39 тыс. руб.;
- «материалы для выполнения программы энергосбережения» 847,45 тыс. руб.
- «текущий ремонт, выполняемый тех. способом» 4 022,32 тыс. руб.

Проанализировав представленные расчеты, специалисты ГУ РЭК Тверской области считают, что затраты по статьям, заявленные регулируемой организацией на 2018 год, не обосновано завышены по следующим основаниям.

По предложению ООО «ЭнергоПром» затраты на «ГСМ» составят 1 915,13 тыс. руб., в том числе:

- затраты на бензин 1 540,64 тыс. руб. Расчет выполнен в соответствии с Распоряжением Министерства транспорта РФ от 14.03.2011 № АМ-23-р «Методические рекомендации.

- затраты на спец. жидкости 374,49 тыс. руб. Расчет выполнен в соответствии с Распоряжением Министерства транспорта РФ от 14.03.2011 № АМ-23-р «Методические рекомендации.

Проанализировав представленный расчет затрат на бензин эксперт ГУ РЭК Тверской области считает его необоснованным по следующим основаниям.

1. Население г. Нелидово и Нелидовского сельского поселения составляет не более 30 тыс. человек. При указанных обстоятельствах, при расчете затрат применен повышающий коэффициент в размере 5% (для городов с населением до 250 тыс. человек).

2. В отсутствии документов, обосновывающие применение максимально возможного повышающего коэффициента для работы автотранспорта на дорогах общего пользования IV и V категорий в размере 30%, указанный повышающий коэффициент не учтен при формировании нормы расхода топлива на 100 км.

Принимая во внимание исходные данные, представленные ООО «ЭнергоПром», экспертами ГУ РЭК Тверской области для расчета затрат на бензин учитываются следующие параметры (без НДС).

№ п/п	Обозначение автомобиля	Марка а/м	Вид топлива	Цена 1 л. топлива (л.руб.) 2018 год, без НДС	Расчет ГУ РЭК Нормы л/100 км	Норма л/ 100 км предложение ООО "Энерго Пром"	пробег в год (км.)	Предложение ООО "ЭнергоПром" на 2018 год, тыс. руб.	Расчет ГУ РЭК на 2018 год, тыс. руб.
1.	Электrolаборатория ПВЛ-10А	УАЗ-374195	АИ-92	31,84	22,34	27,77	11 760	103,99	83,65
2.	АП-17А-07	ЗиЛ-131	АИ-80	29,87	53,13	57,56	13 200	305,81	288,35
3.	1) "фермер" г/п; 2) линейная ОВБ; 3) для службы линий	УАЗ-2206-011 УАЗ-29891 УАЗ-374195	АИ-92	31,84	20,48	20,48	24 000	469,54	469,54
4.	Легковой автомобиль	Автомобиль ВАЗ-21140; LADA SAMARA	АИ-92	31,84	10,91	15,54	24 000	118,76	83,41
5.	БКМ-БМ-205В	МТЗ-82	Д/Т	32,42	19,22	20,82	3 840	83,68	81,68
6.	БКМ-317 48101А	ГАЗ-3308	АИ-80	29,87	32,55	35,26	10 560	259,10	250,54
7.	Для службы подстанций	ГАЗ-3308	АИ-80	29,87	32,55	35,26	14 880	199,75	187,70
ИТОГО:								1 540,64	1 444,88

Расчет потребности в технических жидкостях для автотранспорта ООО «ЭнергоПром» произведен исходя из потребности топлива, принятый к учету при расчете затрат на бензин (без НДС):

№ п/п	Обозначение автомобиля	Марка автомобиля	объем системы смазки (кг.)	объем системы охлаждения (л.)	Потребность топлива на год (л.)	плановая замена моторного масла (кг.)	Предложение ООО "ЭнергоПром", тыс. руб.	Расчет ГУ РЭК тыс. руб.
1.	Электrolаборатория ПВЛ-10А	УАЗ-374195	8,5	10	2 627	6	19,54	16,46
2.	АП-17А-07	ЗиЛ-131	10	29	9 653	10	60,84	57,72

3.	1) "фермер" г/п; 2) линейная ОВБ; 3) для службы линий	УАЗ-2206-011 УАЗ-29891 УАЗ-374195	8,5	10	14 746	6	82,51	82,51
4.	Легковой автомобиль	Автомобиль ВАЗ-21140; LADA SAMARA	3,5	6	2 620	3,5	14,84	11,08
5.	БКМ-БМ-205В	МТЗ-82	23	35	2 520	23	104,75	94,50
6.	БКМ-317 48101А	ГАЗ-3308	10	26	8 387	10	51,14	49,66
7.	Для службы подстанций	ГАЗ-3308	10	26	6 283	10	40,87	38,78
ИТОГО:							374,49	350,72

Экспертом экономически обоснованные затраты на «ГСМ» будут учтены в размере 1 795,60 тыс. руб., в том числе на покупку технических жидкостей в размере 350,72 тыс. руб.

По предложению ООО «ЭнергоПром» затраты на «запчасти к автотранспорту» на 2018 год составят 449,99 тыс. руб.

В материалах тарифной заявки отсутствует экономическое и техническое обоснованный затрат по указанной статье, отсутствуют договора на закупку запасных частей и расходных материалов.

При указанных обстоятельствах, экспертом исключены затраты на покупку «Оптики» и учтены затраты на закупку шлангов для подкачки 10 м и 12 м в количестве по 1 шт. При формировании стоимости запасных частей на 2018 год учтен коэффициент индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Экономически обоснованные затраты на закупку запасных частей к автотранспорту будут учтены в размере 382,21 тыс. руб.

По предложению ООО «ЭнергоПром» затраты на закупку трансформаторного масла составят 257,95 тыс. руб.

Проанализировав представленный расчет, экспертом ГУ РЭК Тверской области принимается к учету объем трансформаторного масла, необходимый сетевой организации на замену и долив согласно Таблице:

оборудование	Вместимость маслосистемы, т	Нормы						Количество оборудования	Объем, л
		дифференцированные				суммарные среднегодовые			
		на долив, т/год	на замену		на возмещение потерь при промывке, т/год	т/год	объем сбора масла, т/год		
			т/год	объем сбора масла, т/год					
ТМ-63/10	0,17	0,006	0,0085	0,0072	0,0016	0,0161	0,0072	2	0,0322
ТМ-100/10	0,21	0,007	0,0105	0,0089	0,0019	0,0194	0,0089	5	0,097
ТМ-160/10	0,27	0,01	0,0135	0,0115	0,0024	0,0259	0,0115	14	0,3626
ТМ-250/10	0,35	0,012	0,0175	0,0149	0,0032	0,0327	0,0149	25	0,8175
ТМ-400/10	0,5	0,018	0,025	0,0212	0,0045	0,0475	0,0212	29	1,3775
ТМ-320/10	0,52	0,018	0,026	0,0221	0,0047	0,0487	0,0221	9	0,4383
ТМ-630/10	0,8	0,028	0,04	0,034	0,0072	0,0752	0,034	6	0,4512
ТМ-560/10	1	0,025	0,05	0,0425	0,009	0,084	0,0425	2	0,168
ВМП-10	0,00450	0,0002	0,0006	0,0005	0,0011	0,0017	0,0005	33	0,0561
ВМПЭ-10	0,00500	0,00022	0,0008	0,00068	0,0006	0,0014	0,00068	10	0,014
итого									3,8144

Расчет затрат на закупку масла произведен экспертом с учетом средней стоимости масла в Тверском регионе, затраты на 2018 год составят 242,52 тыс. руб.

По предложению ООО «ЭнергоПром» затраты по статье «материалы для аварийного запаса» составят на 2018 год 2 565,40 тыс. руб., в том числе:

- аварийно-страховой запас в размере 1 757,47 тыс. руб.;
- запас трансформаторов 6-35 кВ мощностью до 6300 кВА в размере 807,9 тыс. руб.

Проанализировав представленные расчеты ООО «ЭнергоПром» по статье затрат «расходы на аварийный страховой запас», принимая во внимание план закупок на 2018 год экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается затраты на «аварийный страховой запас» принять в соответствии с Нормами потребности во вспомогательных материалах, линейной арматуре и изделиях на ремонт размере 1 658,66 тыс. руб. При формировании стоимости материалов на 2018 год учтен коэффициент индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Расчет затрат на аварийный страховой запас по предложению регулируемой организации и эксперта ГУ РЭК Тверской области представлен в Таблице:

Наименование таблиц	Предложение организации, руб.	Расчет ГУ РЭК Тверской области, руб.
Нормы аварийного страхового запаса оборудования, изделий и материалов для МТП и КТП 6-20/0,38 кВ	18 721,27	11 458,08
Нормы аварийного страхового запаса коммутационных аппаратов для МТП и КТП 6-20/0,38 кВ	36 765,30	36 553,81
Средние значения повреждаемости оборудования МТП и КТП	101 734,10	93 755,46
Нормы резерва материально-технических ресурсов и оборудования закрытых трансформаторных подстанций (ЗТП) 6-20/0,38 кВ и распределительных пунктов (РП) 6-20 кВ	591 280,78	532 303,67
Нормы страхового запаса материалов, запасных частей и изделий для ВЛ 0,38-20 кВ в зависимости от класса напряжения и материала опор на каждые 100 км по трассе	34 112,20	27 947,80
Повреждаемость элементов ВЛ 0,38-20кВ на 100 км по трассе в год	40 886,00	28 041,06
Типовые нормы расхода и резервного запаса и соединительных муфт для кабельных линий предприятий электрических сетей	693 164,10	689 176,58
Типовые нормы расхода и резервного запаса концевых кабельных муфт	240 810,78	239 425,48
ИТОГО без НДС, руб.:	1 757 474,54	1 658 661,93
ИТОГО без НДС тыс. руб.	1 757,47	1 658,66

Проанализировав представленные расчеты на закупку запаса трансформаторов, произведенный в соответствии в РД 34-10-173, в рамках обеспечения реализации принципов государственного регулирования, определенных действующим законодательством, учитывая план закупки товаров на 2018 год, экспертами предлагается принять по предложению организации количество закупаемых трансформаторов. При формировании стоимости закупки трансформаторов на 2018 год учтен коэффициент индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

По расчетам эксперта ГУ РЭК Тверской области затраты по статье «материалы для аварийного запаса» составят на 2018 год 2 460,40 тыс. руб., в том числе затраты на аварийно-страховой запас 1 658,66 тыс. руб., закупку запаса трансформаторов 801,74 тыс. руб.

По предложению ООО «ЭнергоПром» расходы на аварийный запас на текущий ремонт и техническое обслуживание составят 1 151,92 тыс. руб., в том числе:

- затраты на формирование норм расхода материалов и изделий на текущий ремонт трансформаторных подстанций напряжением 6-10/0,4 кВ составят 632,48 тыс. руб. Расчет затрат произведен в соответствии с РД 34.10.389;

- затраты на формирование норм потребности во вспомогательных материалах, линейной арматуре и изделиях на ремонт и техническое ВЛ 0,4 – 20 кВ в размере 519,44 тыс. руб. Расчет представлен в соответствии с РД 34.10.392-88.

Принимая во внимание представленный расчет, в рамках обеспечения реализации принципов государственного регулирования, определенных действующим

законодательством, учитывая план закупки товаров на 2018 год, экспертом предлагается принять необходимое количество материалов по предложению регулируемой организации. При формировании стоимости материалов на 2018 год учтен коэффициент индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Предлагается принять на 2018 год экономически обоснованные затраты в размере 1 145,29 тыс. руб.

По предложению ООО «ЭнергоПром» затраты на «инструмент» 1 406,39 тыс. руб.

Проанализировав представленный расчет регулируемой организации по затратам на закупку ручного инструмента, эксперты хотят отметить, что многие позиции дублируются, количество необходимых инструментов необоснованно завышено по отношению к количеству рабочих, учтенных при формировании ФОТ организации. Кроме того, при формировании НВВ на 2017 год учтены экономически обоснованные затраты на закупку средств малой механизации в размере 358,07 тыс. руб. без НДС.

В материалы тарифного дела не представлены договора на закупку инструмента, в подтверждении стоимости оборудования указаны коммерческие предложения с сайтов в сети Интернет, экспертами ГУ РЭК Тверской области будут проиндексированы экономически обоснованные затраты на закупку средств малой механизации в размере 358,07 тыс. руб., утвержденные на 2017 год. При формировании стоимости на закупку ручного инструмента на 2018 год учтен коэффициент индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Экономически обоснованные затраты на 2018 год по статье «инструмент» предлагается принять в размере 371,32 тыс. руб.

По предложению ООО «ЭнергоПром» затраты на запчасти для орг. техники составят 353,48 тыс. руб., в том числе стоимость оргтехники 104,32 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлен расчет затрат на расходные материалы.

В материалы тарифного дела не представлены договора на закупку расходных материалов, в подтверждении стоимости представлено коммерческие предложение ИП Петрова Д.А. Экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается принять экономически обоснованные затраты на закупку запасных частей к оргтехнике в размере тыс. руб. При формировании стоимости на 2018 год учтен коэффициент индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Предложение ООО «ЭнергоПром» и расчет ГУ РЭК Тверской области по закупке запасных частей для оргтехники представлен в Таблице:

п/п	наименование	кол-во, шт.	предложение ООО «ЭнергоПром»		Расчет ГУ РЭК	
			цена за ед. в 2017 г., руб.	стоимость на 2018 год, руб. без НДС	цена за ед. в 2018 г., руб.	стоимость на 2018 г., руб. без НДС
1	Куосера-Mita ТК-170 Картридж (7200стр.)	10	8 360,00	87 194,80	8 085,08	80 850,85
2	ТК-1170 Тонер-картридж, Black {M2040dn, M2540dn, M2640idw (7200стр.)	10	8 098,75	84 469,96	5 694,42	56 944,19
3	Флеш накопитель 4Gb	6	261,25	1 634,90	259,25	1 555,50
4	DVD болванки	20	26,13	544,97	25,93	518,50
5	Чистящие средства	12	104,50	1 307,92	103,70	725,90
6	Кабель сетевой 4 пары кат 5е 305m	2	6 374,50	13 297,21	6 325,70	6 325,70
7	Разъем RJ-45 Connector 5 cat	60	5,23	326,98	5,19	311,10
8	Инструмент монтажный для кабельной сети	1	522,50	544,97	518,50	518,50
9	Заправка и восстановление картриджей	45	313,50	14 714,12	311,10	13 999,50
10	Бумага А4	180	240,35	45 123,31	204,76	36 857,44
	ИТОГО:			249 159,14		198 607,18
	Итого, тыс. руб.			249,16		198,61

В материалы тарифного дела не представлены договора на закупку оргтехники, в подтверждении стоимости представлено коммерческое предложение ИП Петрова Д.А. Экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается принять экономически обоснованные затраты на закупку запасных частей к оргтехнике в размере тыс. руб. При формировании стоимости на 2018 год учтен коэффициент индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Предложение ООО «ЭнергоПром» и расчет ГУ РЭК Тверской области на закупку оргтехники представлен в Таблице:

п/п	наименование	кол-во, шт.	Предложение ООО "ЭнергоПром"		Расчет ГУ РЭК	
			цена за ед. в 2018 г., руб.	Итоговая сумма в 2018 г., руб. без НДС	цена за ед. в 2018 г., руб.	стоимость на 2018 г., руб. без НДС
1	МФУ лазерный Kyocera M2040DN A4	2	27 357,37	54 714,74	17189,59322	17189,59
2	Kyocera Ecosys P2135DN A4, печать лазерная	2	23 193,82	46 387,63	18270,5339	18270,53
3	DSL модем TP-Link TD-8816 ADSL Модем 1 ethernet port ADSL2+	1	1 144,43	1 144,43	1088,85	1088,85
4	TP-Link TL-SF1024 Коммутатор 24-port 10/100M Switch, 1U 19-inch rack-mountable steel case	1	2 070,88	2 070,88	1970,3	1970,30
	итого, тыс. руб.			104,32		38,52

При формировании стоимости на закупку расходных материалов для оргтехники на 2018 год учтен коэффициент индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Экономически обоснованные затраты на 2018 год по статье расходные материалы для оргтехники и закупка оргтехники предлагается принять в размере 237,13 тыс. руб.

По предложению ООО «ЭнергоПром» затраты на закупку мебели составят 124,39 тыс. руб.

Проанализировав представленное предложение, экспертом ГУ РЭК Тверской области отмечается, что в рамках установление тарифа на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭнергоПром» на 2017 год учтены затраты в размере 84,96 тыс. руб. с НДС (72,0 тыс. руб. без учета НДС) на покупку следующих предметов мебели.

позиция	Учено ГУ РЭК на 2017 год			Предложение на 2018 год
	Кол-во	стоимость 1 шт.	Всего, руб. с НДС	
стол компьютерный	7	5042,28	35295,96	7
тумба	7	2762,00	19334,00	7
шкаф	2	6614,29	13228,58	2
тумба	4	2557,00	10228,00	4
стул офисный	7	981,80	6872,60	7
Итого тыс. руб.			84,96	

Принимая во внимание, что затраты на покупку мебели для размещения АУП в заявленном объеме учтены в тарифе на передачу электрической энергии на 2017 год, представленный расчет является экономически не обоснованным.

В материалы тарифного дела не представлены договора на закупку мебели, отсутствуют сведения о закупочных процедурах в рамках Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

При указанных обстоятельствах исходя из норм пункта 16 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, затраты на закупку

мебели в НВВ на 2018 год включены не будут.

По предложению ООО «ЭнергоПром» затраты по статье «материалы для выполнения программы энергосбережения» составят 847,45 тыс. руб. без НДС.

ООО «ЭнергоПром» представило программу повышения энергоэффективности, проанализировав которую установлены следующие обстоятельства:

1. Доля электрической энергии, отпускаемой сторонним потребителям через приборы учета составляет 100 %.

2. В пояснениях приведены следующие доводы: в расчетах указаны экономический и технологический эффект от технической составляющей совершенствования системы учёта. Наряду с этим совершенствуется платёжная дисциплина потребителей электрической энергии, а также точность взаиморасчётов, снижается вероятность несанкционированного подключения к электрическим сетям, эффект от чего плохо поддаётся прогнозированию, но предполагается, что коммерческий эффект может превысить технический в 3-5 раз.

В материалах тарифной заявки не представлены договоры на закупку LED-ламп, отсутствуют договора на проведение энергетических обследований, отсутствуют сведения о закупочных процедурах в рамках Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

При указанных обстоятельствах, исходя из норм пункта 16 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, затраты на материалы для выполнения программы энергосбережения на 2018 год включены не будут.

ООО «ЭнергоПром» предлагает учесть затраты по статье «текущий ремонт, выполняемый тех. способом» в размере 4 022,32 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлен план работ по текущему ремонту. Проанализировав представленные документы, эксперт ГУ РЭК Тверской области считает, что затраты на ремонт основных фондов должны быть учтены в составе статьи затрат «прочие подконтрольные расходы», ремонт основных фондов.

Экономически обоснованные затраты по статье «текущий ремонт, выполняемый тех. способом» будут учтены в составе прочих подконтрольных расходов, ремонт основных фондов.

Предложение организации и расчет эксперта ГУ РЭК Тверской области по статье затрат «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ» представлен в Таблице:

статья затрат	Предложение ООО «ЭнергоПром»	Расчет ГУ РЭК
гсм и тех жид	1915,13	1795,60
трансформаторное масло	257,95	242,52
материалы аварийного запаса	2565,4	2460,40
аварийный запас на ремонт и то	1151,92	1145,29
инструмент	1406,39	371,32
з/ч автотранспорт	449,99	382,21
расходные оргтехника	358,48	237,13
мебель	124,39	0,00
программа энергосбережения	847,45	0,00
текущий ремонт	4022,32	в другой статье
Итого, тыс. руб.	13099,42	6 634,47

Принимая во внимание, что для ООО «ЭнергоПром» формируются затраты на первый долгосрочный период, все закупаемые товары, услуги должны формироваться исходя из норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Вывод: Экспертом предлагается принять на 2018 год экономически обоснованные расходы по статье подконтрольных расходов «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ» в размере **6 634,47** тыс. руб.

4.1.2 Работы и услуги производственного характера

В материалы тарифной заявки не представлены договора на обслуживание электросетевого хозяйства сторонними организациями, ООО «ЭнергоПром» не заявило на 2018 год затраты по указанной статье.

4.1.3. Расходы на оплату труда

По предложению регулируемой организации годовой фонд оплаты труда на 2018 год составит 16 150,28 тыс. рублей с учетом численности производственного персонала 51 единиц и средней заработной платы 26 389,34 руб.

Проанализировав представленные расчеты, специалисты ГУ РЭК Тверской области считают, что затраты на оплату труда заявленные регулируемой организацией на 2018 год экономически не обоснованы по следующим основаниям.

В материалы тарифной заявки представлено штатное расписание от 28.12.2016, численность персонала составляет 51,5 чел. Представленное штатное расписание от 28.12.2016 свидетельствует:

- должностные оклады составляют от 7,8 тыс. руб. до 22,4 тыс. руб.;
- средняя месячная тарифная ставка составляет 10 850,14 руб.;
- месячный ФОТ 617,343 тыс. руб., с учетом доплат средняя месячная заработная плата составляет 11 987,2 руб.;
- доплаты за условия труда в размере 12,5% предусмотрены для 17 сотрудников из 51,5 человек;
- доплаты в размере 40% от оклада предусмотрены для 12 сотрудников из 51,5 человек.

В материалы тарифной заявки представлен расчет нормативной численности персонала в размере 51 чел., в том числе АУП – 5 чел., ИТР – 11 чел., ППП 25 чел., водители 10 чел.

Расчет численности рабочих по предложению организации и эксперта ГУ РЭК тверской области в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 3.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» представлен в Таблице:

Показатель	пункт	Ед.изм.	норматив, чел	Предложение ООО «ЭнергоПром»		Расчет ГУ РЭК
				колич. значение	чел.	
	у.е			1 197,91		1 197,91
Воздушные линии электропередачи (напряжением 6-20 кВ)	2.2.1					
Тип опоры:						
деревянные опоры		на 100 км	4,5	0,00	0,00	
металлические, ж/бетонные		на 100 км	4	35,63	1,43	1,43
деревянные с ж/б приставками		на 100 км	4,5	3,71	0,17	0,17
Воздушные линии электропередачи (до 1000 В)	2.2.1					
Тип опоры:						
деревянные опоры		на 100 км	4,5	0,00	0,00	
металлические, ж/бетонные		на 100 км	3,5	88,55	3,10	3,10
деревянные с ж/б приставками		на 100 км	4	47,67	1,91	1,91
Кабельные линии	2.2.2					
КЛ 6-10 кВ		на 100 км	3,5	30,88	1,08	1,08
КЛ до 1 кВ		на 100 км	3	18,46	0,55	0,55
Концевые кабельные заделки (муфты)	2.2.3	на 10 000 заделок	2,7	818,00	0,22	0,22
Трансформаторные подстанции и распределительные пункты	2.2.4					
мачтовые тп		на 100 ед	2,7	13,00	0,35	0,35

Закрытые ТП с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне		на 100 ед	2,5	53,00	1,33	1,33
Закрытые ТП с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне		на 100 ед	3	14,00	0,42	0,42
Распределительные и фидерные пункты		на 100 присоед	1,2	4,00	0,05	0,05
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ с масляным выключателем	а)	на 1000 присоед	2,5	46,00	0,12	0,12
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ с выключателем нагрузок	б)	на 1000 присоед	2	359,00	0,72	0,72
рылейная защита	3 фазы	1000	9,5	46,00	0,44	0,44
Количество абонентов (потребителей) бытового сектора	2.2.7	на 10000 абонентов	3,5	3 000	1,05	1,05
		10000	3,2	435	0,14	0,14
Количество прочих абонентов (потребителей)	2.2.8	на 1000 абонентов	2,6	653	1,70	1,70
Количество счетчиков, находящихся в ремонте	2.2.9	10000	2,3	3 000,00	0,69	0,69
		10000	6	1 088,00	0,65	0,65
Механические мастерские	2.2.12	на 1000 у.е.	1	1 195,11	1,32	1,20
Итого рабочие					17,42	17,29

По предложению ООО «ЭнергоПром» к численности 17,42 чел. применены коэффициенты:

- с учетом климатического коэффициента 1,1;
- с учетом коэффициента за сложность 1,1;
- с учетом коэффициента невыходов 1,18,

Расчетная численность рабочих с учетом коэффициентов составляет по предложению ООО «ЭнергоПром» составляет 25,10 человек.

Климатический коэффициент 1,1, коэффициент за сложность 1,1, коэффициент невыходов 1,18 не приняты ГУ РЭК Тверской области исходя из норм пункта 16 Основ ценообразования, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, так как являлся лишь запланированной, а не расчетной величиной, фактически подтвержденной первичными бухгалтерским документами.

При указанных обстоятельствах, в материалы тарифной заявки должен быть представлен расчет планируемых коэффициентов за сложность и невыходов на работу и подтвержден первичными бухгалтерским документами, в том числе документально подтвержденные сведения, принятые в расчет о планируемых неявках на работу, оформленные листками нетрудоспособности (по факту работы за 9 месяцев 2016 года), документы, подтверждающие неявки в связи с выполнением государственных или общественных обязанностей.

Исходя из норм Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, предлагаемые к учету коэффициенты являются экономически не обоснованным, поскольку не подтверждены расчетом и первичными бухгалтерскими документами.

Расчет численности АУП, ИТР по предложению организации и эксперта ГУ РЭК Тверской области в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 3.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» представлен в Таблице:

Показатель	Пункт раздела	Норматив до 100 чел.	Ед.	Предложение ООО «ЭнергоПром»	Предложение ГУ РЭК
Итого АУП	2.1.1	2		5,00	4,56
программное обеспечение	2.1.3	21-30 (1,5-2)	13	1,50	0,93
диспетчерское обл.	2.1.4	до 3200 (1)	1195,106	1	0,38
диспетчерское обл.				5	

организация ремонта	2.1.5	до 200 (1)	81	0,41	0,41
рем п/у		0,5/5000	4088	0,41	0,41
ремонт	2.1.6	до 250 (0,5-1)	94	0,38	0,19
ремонт	2.1.7	до 30 (1)		1,5	0,58
организация сбыта		2/10000	4088	1	0,82
изготовление изделий		1/20		1	0,86
Итого ИТР				16,00	4,57

По расчетам эксперта ГУ РЭК Тверской области численность сотрудников составляет 35,42 чел.: рабочих 17,29 чел., АУП 4,56 чел. и ИТР 4,57 чел., водителей 9 человек.

Численность сотрудников рассчитана строго исходя из количества обслуживаемого оборудования, исходя количества 1195,106 у.е.

В материалы тарифной заявки представлено Положение об оплате труда и материальном стимулировании работников ООО «ЭнергоПром» с 01.01.2017, пунктом 5.1 которого установлено, что премиальная система Общества включает в себя следующие Положения о премировании работников:

- «Положение о текущем премировании работников за основные результаты хозяйственной деятельности». Премия выплачивается ежемесячно.

- «Положение о премировании работников за выполнение особо важных производственных заданий». Премирование носит единовременный характер.

- «Положение о премировании работников к юбилейным и памятным датам и о выплате материальной помощи». Премирование носит единовременный характер.

Предложение ООО «ЭнергоПром» и расчет эксперта ГУ РЭК Тверской области средней заработной платы и фонда оплаты труда на 2018 год представлен в Таблице:

№	Показатели	Ед.изм.	Предложение предприятия на 2018 год	Предложение ГУ РЭК Тверской области на 2018 год
1.	Численность			
	Фактическая численность ППП	чел.	51	35,42
	Нормативная численность ППП			
2.	Средняя оплата труда.			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8151,00	8088,60
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,00	1,00
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	8151,00	8088,60
2.4.	Средняя ступень оплаты			
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	руб.	1,42	1,42
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	- " -	11551,98	11485,81
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника			
2.7.1.	процент выплаты	%	12,5	12,5
2.7.2.	сумма выплат	руб.	1444,00	1435,73
2.8.	Текущее премирование			
2.8.1.	процент выплаты	%	75	75
2.8.2.	сумма выплат	руб.	9746,98	9691,15
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.1.	процент выплаты	%	5	
2.9.2.	сумма выплат	руб.	577,60	
2.10.	Выплаты по итогам года			
2.10.1.	процент выплаты	%	26,565	26,565
2.10.2.	сумма выплат	руб.	3068,78	3051,205958
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2.11.1.	процент выплаты	%		

2.11.2.	сумма выплат	руб.		
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	26 389,34	25 663,90
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	16 150,28	10 908,18
7.	Период работы	мес.	12	12
8.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	26 389,34	25 663,90

Средняя заработная плата рассчитана исходя из ставки рабочего 1-го разряда – 7 800,00 рублей, учтен коэффициент индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ, с учетом надбавок указанных в штатном расписании и положении о премировании.

Вывод: Годовой фонд оплаты труда в 2018 году составит **10 908,18** тыс. рублей с учетом численности персонала 34,42 единицы и средней заработной платы – 25 663,898 рублей.

4.1.4. Ремонт основных фондов

По предложению регулируемой организации затраты по указанной статье составят 244,95 тыс. рублей.

В материалы тарифной заявки приложен план работ ООО «ЭнергоПром» на 2018 год по текущему ремонту, согласно которого, затраты в размере 244,95 тыс. руб. формируются за счет затрат на замену дверей в подстанциях.

В материалы тарифной заявки приложены локальные сметы на текущий ремонт строительной части ТП №№ 66, 72, 80,81, 82, 83, затраты по каждой смете составляют 40,82 тыс. руб.

Проанализировав представленные сметы, эксперт ГУ РЭК Тверской области отмечает, что в разделе материалы учтена стоимость металлических дверей.

При этом, в разделе 1 Электромонтажные работы (10-01-047-5) так же учтена стоимость материалов, в том числе дверей, что приводит к двойному учету стоимости металлических дверей.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области будет учтена стоимость по разделу 1 Электромонтажные работы (10-01-047-5) в размере 962,85 руб. (без учета стоимости металлической двери). Соответственно, всего по локальной смете затраты составят 29,06 тыс. руб. без НДС.

При указанных обстоятельствах, исходя из норм пункта 16 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, затраты на текущий ремонт (замена дверей на металлические) на 2018 год будут учтены в размере 137,86 тыс. руб.

В указанную статью по предложению эксперта ГУ РЭК Тверской области должны быть включены затраты по техническому ремонту, выполняемому хозяйственным способом, которые не учтены в статье затрат «сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ».

По предложению ООО «ЭнергоПром» затраты по техническому ремонту составят на 2018 год в размере 4022,32 тыс. руб.

В обоснование стоимости работ представлены локальные сметы, проанализировав которые эксперт ГУ РЭК Тверской области считает необходимым отметить следующие обстоятельства.

1. В локальных сметах учтена стоимость материалов с учетом НДС.

2. В материалы тарифной заявки не представлен экономически обоснованный расчет количества заменяемых опор с учетом расстояния между опорами (пролеты), которые должны составлять 35-45 м (максимальное по нормам 50 м) для напряжения до 1000 В и около 60 м для напряжения 6-10 кВ. Дефектными актами не подтвержден объем необходимых работ, свидетельствующими о необходимости проведения учтенного в сметах объема работ.

При указанных обстоятельствах, исходя из норм пункта 16 Основ ценообразования,

утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, затраты на замену опор являются экономически необоснованными и не подлежат включению в НВВ на 2018 год.

Кроме того, работы по замене проводов и замена опор могут быть рассмотрены в рамках утверждения инвестиционной программы регулируемой организации.

Вывод: Экспертом предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье «ремонт основных фондов» в размере **920,59** тыс. руб.

4.1.5. Оплата услуг сторонних организаций

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 354,26 тыс. руб. в том числе:

- услуги связи 101,08 тыс. руб.;
- расходы на юридические и информационные услуги 41,66 тыс. руб.;
- транспортные услуги 211,53 тыс. руб.;

В материалы тарифной заявки представлены следующие договора на оказание услуг:

- договор оказания услуг связи от 01.01.2017 № 869000057503, заключенный с ПАО «Ростелеком»;
- договор на оказание Услуги Интеллектуальной сети связи «Бесплатный вызов» от 25.01.2017 № 800005319750, заключенный с ПАО «Ростелеком»;
- договор об оказании услуг подвижной связи от 31.01.2017 № 596000491983, заключенный с ПАО «Ростелеком»;
- договор о предоставлении Услуг Интернет от 01.01.2017 б/н, заключенный с ООО «ТВ-ком»;
- договор на техническую поддержку и обслуживание программного средства «Веб-Сайт» от 19.06.2015 № 6.

Договор оказания услуг связи от 01.01.2017 № 869000057503, заключенный с ПАО «Ростелеком» не содержит сведений о тарифном плане, при указанных обстоятельствах, экспертом предлагается произвести экономически обоснованный расчет исходя из затрат на «тариф комбинированный 450».

Предложение ООО «ЭнергоПром» и расчет эксперта ГУ РЭК Тверской области затрат на услуги связи на 2018 год представлен в Таблице:

№	показатель	Предложение ООО «ЭнергоПром»				Расчет ГУ РЭК
		Кол-во	цена за ед. в 2017 г., руб.	цена за ед. в 2018 г., руб.	Всего на 2018 г., руб. без НДС	
1	Обеспечение доступа к сети Интернет (8 мб/сек, безлимитный), в месяц с НДС	7	2 572,00	2 682,60	27 280,64	27 123,70
1.1	дополнительно: выделение статического IP адреса, 100 руб. в месяц с НДС		100,00	104,30	1 060,68	1 054,58
2	Техническая поддержка и обслуживание веб-сайта, в месяц без НДС (контрагент - ИП на УСНО)		900,00	938,70	11 264,40	11 199,60
3	Оплата мобильной и стационарной связи, в т.ч.:				61 471,59	61 117,97
3.1	мобильная связь (12 чел., "до 230 руб. в мес.", с НДС, 12 мес.)	12	2 760,00	2 878,68	29 274,71	29 106,31
3.2	стационарная связь (210+365 руб. без НДС за 1 точку подключения, всего - 3 точки, за 12 мес.)	3	6 900,00	7 196,70	21 590,10	21 465,90
3.3	стационарная связь 8-800-X1X2X3-X4X5X6X7 (1000 руб. с НДС в мес. в счет оплаты трафика (5 тыс.мин.), свыше - 3,5 руб. с НДС за 1 мин.)	1	1 000,00	1 043,00	10 606,78	10 545,76
	ИТОГО, руб.:				101 077,31	100 495,85
	Итого, тыс. руб.				101,08	100,50

Затраты ООО «ЭнергоПром» сформированы с учетом коэффициента индексации на 2018 год в размере 1,043.

При указанных обстоятельствах исходя из норм пункта 16 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, экономически обоснованные затраты на услуги связи без учета НДС на 2018 год с учетом коэффициента индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ включены будут в размере 100,50 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлен договор холодного водоснабжения и водоотведения от 01.01.2017.

В материалы тарифной заявки представлен расчет затрат на водоснабжение и водоотведение, однако указанные затраты включены в статью затрат «прочие неподконтрольные расходы» в размере 23,52 тыс. руб.

Экспертом ГУ РЭК Тверской области произведен экономически обоснованный расчет затрат на оплату коммунальных услуг исходя из объемов потребления услуг исходя из условий представленных договорами на 1 полугодие применены тарифы, утвержденные ГУ РЭК Тверской области на 2 полугодие учтен коэффициент индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год.

Виды коммунальных услуг	1 пол			2 пол			Итого за год в руб. без НДС
	объем	Тариф, руб. с НДС	Всего, руб.	объем	Тариф, руб. с НДС	всего	
водоснабжение	324	17,1	5540,4	324	17,784	5762,016	11302,42
водоотведение	324	16,37	5303,88	324	17,0248	5516,0352	10819,92
Итого, тыс. руб.							22,12

Экспертом ГУ РЭК Тверской области затраты на коммунальные услуги по водоснабжению и водоотведению будут учтены в подконтрольных расходах в размере 22,12 тыс. руб.

По предложению ООО «ЭнергоПром» затраты на юридические и информационные услуги составят 41,66 тыс. руб.

Принимая во внимание, что на 2017 год по указанной статье учтены затраты на программное обеспечение, учитывая среднюю стоимость программных продуктов, предлагается принять экономически обоснованные затраты на покупку программного обеспечения в размер 48,87 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год.

По предложению регулируемой организации транспортные услуги составят 211,53 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки приложен договор б/н от 11.07.2017, заключенный с ООО «Северо-Западное СМУ № 16, предметом которого является использование спецтехники: автокрана, экскаватора и тягача с почасовой оплатой, пунктом 3.1. которого установлен срок действия до 30.11.2017 года. Условиями договора пролонгация не предусмотрена, сведений о распространении срока действия договора на период регулирования до 31.12.2020 в материалы тарифной заявки не представлено.

Принимая во внимание, что для ООО «ЭнергоПром» формируются затраты на первый долгосрочный период, представленный договор не свидетельствует о планируемых затратах на аудиторские услуги на период 2018-2020 годы, кроме того, указанные услуги должны формироваться исходя из норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

При указанных обстоятельствах, расходы являются экономически не обоснованными и не подлежат к включению в НВВ на 2018 год.

Вывод: экономически обоснованные затраты по указанной статье будут включены в НВВ на 2018 год в размере **171,49** тыс. руб. без учета НДС.

4.1.6. Расходы на подготовку кадров

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 266,51 тыс. руб.

В обоснование стоимости затрат представлена программа обучения ЧУ ДПО «Тверской УПЦ».

Принимая во внимание, что для ООО «ЭнергоПром» формируются затраты на первый долгосрочный период, указанные затраты должны формироваться исходя из норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Принимая во внимание, что к материалам тарифной заявки не приложены действующие договора на обучение персонала, экспертами произведен экономически обоснованный расчет затрат на обучение персонала исходя из численности обучающихся в размере 14 человек, стоимости обучения, установленную АН НДПО УКЦ «Ликей», Межотраслевым центром охраны труда и пожарной безопасности, ЧУ ДПО «Тверской УПЦ» без НДС.

обучение	Кол-во обучающихся	Стоимость 1 чел.	Расчет ГУ РЭК на 2018 год без НДС, руб.
рабочий люльки	1	2745,763	2745,763
электромонтер	2	8237,288	16474,58
стропальщик	1	3389,831	3389,831
мастер	1	7280,925	7280,925
инженер	1	4576,271	4576,271
обслуживание подстанций	1	8237,288	8237,288
эксплуатация КЛ	1	8237,288	8237,288
машинист	1	5491,525	5491,525
оказание помощи	1	2745,763	2745,763
машинист буровой установки	1	11016,95	11016,95
машинист автовышки	1	5491,525	5491,525
сварщик	1	5000	5000
промбезопасность	1	3864,407	3864,407
пожарный минимум	1	1016,949	1016,949
итого			85 569,06
итого, тыс. руб.	15		85,56906

Вывод: Предлагается принять экономически обоснованные затраты на обучение на 2018 год в размере **85,57** тыс. руб. без учета НДС.

4.1.7. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 3 970,40 тыс. руб.

Принимая во внимание, что для ООО «ЭнергоПром» формируются затраты на первый долгосрочный период, указанные затраты должны формироваться исходя из норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Предложение ООО «ЭнергоПром» и экономически обоснованные затраты по расчетам эксперта ГУ РЭК Тверской области представлены в Таблице:

	Спецодежда, моющие	защита	Периодические медосмотры	Предрейсовые медосмотры	оценка условий труда	Литература	плакаты	Огнетушители, аптечки	обучение	Итого на 2018
--	--------------------	--------	--------------------------	-------------------------	----------------------	------------	---------	-----------------------	----------	---------------

предложение организации	2726,01	179,96	600,02	58,33	40,13	31,71	19,91	6,82	24,74	282,77	3970,39
Расчет ГУ РЭК	523,75	57,79	75,10	39,69	40,13	0,00	19,91	2,63	24,74	0,00	783,74

Принимая во внимание, что в материалах тарифной заявки отсутствуют договора на закупку спец. одежды, моющих средств, плакатов, медицинских услуг, оценки условий труда представленный расчет экономически не обоснован по следующим основаниям.

1. Расчет затрат на приобретение спецодежды и моющих средств произведен по коммерческому предложению ООО «Восток-Сервис-Тверь», при этом затраты учтены с учетом НДС и проиндексированы на ИПЦ 1,043.

2. Расчет затрат на средства защиты произведен по коммерческому предложению ПО завод монтерского оборудования и ООО «ЭЛЕКТРОПОСТАВКА», при этом затраты учтены с учетом НДС и проиндексированы на ИПЦ 1,043.

3. Затраты на обучение персонала некорректно учтены в указанной статье затрат, что приводит к повторному учету затрат на обучение персонала.

Экспертом произведен экономически обоснованный расчет затрат с учетом численности, утвержденной при формировании ФОТ организации на 2018 год, стоимость

Вывод: В НВВ на 2018 год предлагается учесть затраты по указанной статье в размере **783,74** тыс. руб.

4.1.8. Расходы на страхование

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят, 161,97 тыс. руб. и формируются за счет затрат:

- на страхование гражданской ответственности в размере 100,00 тыс. руб.;
- на страхование автомобильного транспорта в размере 61,97 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, учитывая нормы действующего законодательства, эксперты ГУ РЭК Тверской области считают указанные затраты на страхование автомобильного транспорта экономически обоснованными и они будут учтены по предложению регулируемой организации в размере 61,97 тыс. руб.

В материалах тарифной заявки отсутствуют договора страхования ответственности, при указанных обстоятельствах затраты являются экономически необоснованными и не подлежат к включению в НВВ на 2018 год.

Вывод: Экспертом предлагается принять экономически обоснованные расходы по указанной статье в размере **61,97** тыс. руб.

4.1.9. Другие прочие расходы

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2017 год составят 5 381,43 тыс. руб. которые сформированы за счет затрат:

- расходы на услуги банка;
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам 5 364,43 тыс. руб.

Содержание понятий сомнительного долга и безнадежного долга раскрывается в [статье 266](#) Налогового кодекса Российской Федерации, регламентирующей порядок учета расходов на формирование резервов по сомнительным долгам.

Сомнительным долгом признается любая задолженность перед налогоплательщиком, возникающая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае, если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией. При наличии у налогоплательщика перед контрагентом встречного обязательства (кредиторской задолженности) сомнительным долгом признается соответствующая задолженность перед налогоплательщиком в той части, которая превышает указанную кредиторскую задолженность налогоплательщика перед этим контрагентом ([абзац первый пункта 1](#)).

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации ([абзац первый пункта 2](#)).

Исходя из ном пункта 30 Основ ценообразования, в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

ООО «ЭнергоПром» осуществляет расчет за оказание услуг по передаче электрической энергии с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

Документов, свидетельствующих о нарушении филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» срока оплаты в материалы тарифной заявки не представлено либо информация о финансовых проблемах филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

В материалы тарифной заявки не приложен экономически обоснованный расчет, подтвержденный первичными бухгалтерскими документами о понесенных расходах на услуги банка.

Вместе с тем, указанные расходы должны быть спланированы из обязательств организации на оплату услуг кредитных организаций. При указанных обстоятельствах, экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается проиндексировать затраты на оплату услуг банка, учтенные на 2017 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Вывод: Предлагается принять затраты на оплату услуг банка на 2018 год в размере **15,56** тыс. руб.

4.1.10 Электроэнергия на хоз. нужды

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 141,38 тыс. руб., которые сформируются на приобретение электрической энергии на собственные нужды, однако указанные затраты включены в состав неподконтрольных расходов, что не допустимо исходя из норм действующего законодательства.

При указанных обстоятельствах затраты на приобретение электрической энергии будут учтены в НВВ на 2018 год в составе подконтрольных расходов.

Расчет затрат на приобретение электрической энергии представлен в Таблице.

Вид услуги	Объем электроэнергии на 2018 год	Стоимость, руб./кВтч на 2018 год	Общая стоимость, тыс. руб. на 2018 год
Электроэнергия	31 560 кВт.ч	4,48	141, 377

Проанализировав представленные расчеты, эксперты ГУ РЭК тверской области считают предложение регулируемой организации экономически обоснованным,

Вывод: Экспертом предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье затрат «электроэнергия на хоз. нужды» на 2018 год по предложению регулируемой организации в размере **141,38** тыс. руб.

4.1.11 Подконтрольные расходы из прибыли

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят

1 913,78 тыс. руб.

По предложению ООО «ЭнергоПром» выплаты социального характера предусмотрены Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2013-2015 годы.

Предложение ООО «ЭнергоПром» по включению в НВВ на 2018 год выплат социального характера как для организаций, присоединившихся к Отраслевому тарифному соглашению экономически не обосновано в силу того, что ООО «ЭнергоПром», не является участником данного соглашения и не подпадает под его действие.

Вывод: затраты по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» в НВВ на 2018 год включены не будут.

Таким образом, предлагается принять на первый долгосрочный период регулирования данные затраты в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 (с НДС)	Предложение ГУ РЭК (без НДС)			% роста, 2018/2017
				2018	2019	2020	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	10 800,60	6 634,47	6 830,85	7 033,04	-27,5%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	7 670,81	6 634,47	6 830,85	7 033,04	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 129,79				
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 873,81	10 908,18	11 231,07	11 563,51	0,3%
1.2.1	фактическая численность	ед.	35	35,42	35,42	35,42	
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	25 582,82	25 663,90	26 423,55	27 205,69	0,3%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 657,30	2 180,29	2 244,82	2 311,27	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		920,59	947,84	975,89	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	505,83	171,49	176,57	181,79	16,2%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	101,66	100,50	103,47	106,53	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	357,04	22,12	22,78	23,45	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		48,87	50,32	51,81	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	47,13				
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.					
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.					
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	66,56	85,57	88,10	90,71	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	747,99	783,74	806,93	830,82	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	161,97	61,97	63,80	65,69	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	15,00	15,56	16,02	16,49	
1.3.8.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	159,95	141,38	145,56	149,87	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	23 331,70	19 722,94	20 306,74	20 907,82	1,2%

По предложению ООО «ЭнергоПром» неподконтрольные расходы на первый долгосрочный период регулирования на содержание электрических сетей составят:

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «ЭнергоПром»		
			2017	2018	2019
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	20 908,70	21 482,96	22 078,08
2.2.	Теплоэнергия (э/э)	тыс.руб.	378,45	393,96	409,33
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	9 692,93	9 692,93	9 692,93
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	69,72	169,77	272,12
2.4.1.	Плата за землю	тыс.руб.	22,13	22,13	22,13
2.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	44,46	144,51	246,86

2.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3,12	3,12	3,12
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	4 909,68	5 059,87	5 204,63
2.5.1.	процент	%	30,40	30,40	30,40
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	23,52	24,49	25,44
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 457,59	1 694,35	1 816,38
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	256,22	424,89	713,66
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	3 916,58	4 805,09	5 236,75
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	8,30	9,83	10,34
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	41 613,39	43 748,32	45 449,31

4.2.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с приказом Минэнерго России от 24.08.2012 № 403 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям», начиная с 2013 года потребители и территориальные сетевые организации Тверской области, имеющие присоединение к сетям ФСК самостоятельно должны урегулировать договорные отношения.

Таким образом, в соответствии с приказом Минэнерго ООО «ЭнергоПром» имеет присоединение к сетям ФСК. Расчет затрат на оплату услуг по содержанию сетей ФСК и оплату потерь в 2017 году:

Расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» для ООО «ЭнергоПром» на 2018 год для ВЛ 110 от ПС «Гиперон»

Регион	2018 год						
	Расчет стоимости содержания			Расчет стоимости потерь			Итого с НДС
	Ставка на содержание	Заявленная мощность	Стоимость	Ставка на оплату потерь	Величина потерь	Стоимость	
	руб./МВт/месяц	МВт	тыс.руб.	руб/МВт.ч	млн. кВт.ч	тыс. руб.	тыс.руб.
Нелидово			17 082,8829	1 650,0000	2,82658300	4 663,8620	21 746,74
1-ое полугодие	164 095,6400	8,4420	8 311,7724	1 650,00	1,4676170	2 421,57	10 733,34
2-ое полугодие	173 164,1500	8,4420	8 771,1105	1 650,00	1,3589660	2 242,29	11 013,40

4.2.2 Тепловая энергия

По предложению регулируемой организации затраты по данной статье в 2018 году составят 378,45 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлен договор теплоснабжения № 199 от 01.01.2017, заключенный с ООО «ТТСК».

Экспертом ГУ РЭК Тверской области произведен экономически обоснованный расчет затрат на оплату тепловой энергии исходя из объемов потребления услуг исходя из условий договора от 01.01.2017. Расчет тарифов произведен исходя из норм действующего законодательства с учетом коэффициента индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год.

Виды коммунальных услуг	1 пол			2 пол			Итого за год, руб. без НДС
	объем	Тариф, руб. без НДС	Всего, руб.	объем	Тариф, руб. без НДС	всего	
тепловая эн+потери	56,8	2370,93	134668,82	36,4	2461,74	89607,34	224 276,16
гвс	1,7	2207,15	3752,16	1,2	2295,44	2754,52	6 506,6782

гвс теплоноситель	26,1	19,75	515,48	20,28	19,75	400,53	916,005
Итого, тыс. руб.							231,70

Вывод: Предлагается принять экономически обоснованные затраты в размере **231,70** тыс. рублей без учета НДС.

4.2.3. Плата за аренду лизинг

По предложению регулируемой организации затраты по данной статье в 2018 году составят 9 692,93 тыс. рублей, в том числе:

№	наименование договора	сумма в год, тыс. руб. без НДС
1	договор аренды объектов э/хоз.	7051,61
2	договор аренды объектов э/хоз.	610,17
3	договор аренды зданий	280,30
4	договор аренды земли	616,58
5	договор аренды а/т, в том числе	1 134,26
	договор аренды а/т	422,4
	договор аренды а/т	50,85
	договор аренды а/т	203,39
	договор аренды а/т	406,78
	договор аренды а/т	50,85
	ИТОГО:	9 692,93

Расходы на аренду электросетевого имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Согласно части 2 статьи 259.1 Налогового кодекса Российской Федерации, сумма начисленной за один месяц амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества определяется как произведение его первоначальной стоимости и нормы амортизации, определенной для данного объекта.

ООО «ЭнергоПром» представило расчет расходов по статье затрат «Плата за аренду имущества и лизинг», произведенный в соответствии с пп.2 п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178.

Экспертом проанализированы следующие договора аренды:

Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	в месяц, тыс. руб.	В год, тыс. руб.	Амортизация в год, тыс. руб.	Расчет ГУ РЭК, тыс. руб.
аренда электросетевого хозяйства всего, в том числе	тыс.руб.		9 692,93		1 874,15
дог. от 07.12.2016 б/н (нелидово)	тыс.руб.	587,6346	7051,6148	573,2099	573,2099
дог. от 31.12.2016 б/н (с/п)	тыс.руб.	50,84746	610,16952	7,60565	7,60565
аренда земли договор от 17.02.2017	тыс.руб.	23,358	280,296		280,30
аренда зданий и сооружений от 31.12.2016 № 8-16, от 23.01.2017 № 1-17	тыс.руб.	51,382	616,584		616,584
аренда а/м, в том числе	тыс.руб.		1 134,26		396,45406
договор от 30.12.2016 № 2-16	тыс.руб.	35,2	422,4	86,57806	86,57806
договор аренды от 11.01.2017	тыс.руб.	4,237	50,844	55,932	50,844
договор аренды от 02.02.2017	тыс.руб.	16,949	203,388	104,094	104,094
договор аренды от 02.02.2017	тыс.руб.	33,898	406,776	104,094	104,094
договор аренды от 01.06.2016	тыс.руб.	4,237	50,844		50,844

Экспертом ГУ РЭК Тверской области установлено, что налог на имущество и налог на землю на арендуемое имущество не начислялся.

При указанных обстоятельствах, с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, затраты по аренде объектов электросетевого хозяйства произведен исходя из представленных ООО «ЭнергоПром» сведений о начисленной амортизации.

Вывод: Затраты по статье «Арендная плата по направлениям» в НВВ на 2018 год будут включены в размере **1 874,15** тыс. руб. без учета НДС.

4.2.4 Налоги

По предложению регулируемой организации затраты по данной статье в 2018 году составят 69,72 тыс. руб., в том числе:

Плата за землю 22,13 тыс. руб.;

Налог на имущество 44,46 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы 3,12 тыс. руб.

ООО «ЭнергоПром» владеет имуществом и земельными участками на праве аренды. Копии документов, свидетельствующих о наличии в собственности объектов электросетевого хозяйства и земельных участков в материала тарифной заявки не представлено. Копии налоговых деклараций на оплату налога на имущество и земельного налога в материалы тарифного дела не представлены.

При указанных обстоятельствах, затраты на оплату налога на имущество и земельного налога являются экономически необоснованными и не подлежат включению на 2018 год.

По предложению ООО «ЭнергоПром» затраты на оплату прочих налогов составит 3,12 тыс. руб.

Экспертом предлагается принять затраты на оплату прочих налогов по предложению регулируемой организации.

Вывод: в НВВ на 2018 год предлагается учесть затраты в размере **3,12** тыс. руб.

4.2.5. Отчисления на социальные нужды

По данной статье учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %.

В материалы тарифного дела представлено уведомление о размере страховых взносов от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, размер страхового взноса с января 2017 года составляет 0,4%.

Вывод: С учетом базы исчисления указанных отчислений на 2018 год в размере **10 908,1833** тыс. рублей, а также составляющей на обязательное страхование от несчастных случаев исчисляемой ООО «ЭнергоПром» по ставке 0,4 %, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной составит **3 316,09** тыс. руб.

4.2.6. Прочие неподконтрольные расходы

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 23,52 тыс. рублей.

В указанной статье затрат организация предлагает включение затрат на водоснабжение и водоотведение.

ООО «ЭнергоПром» некорректно относит коммунальные услуги в указанную статью.

Затраты на водоснабжение и водоотведение учтены экспертом ГУ РЭК Тверской области в неподконтрольных расходах в статье «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» в размере 22,12 тыс. руб.

4.2.7 Налог на прибыль

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 1 457,59 тыс. рублей.

Приказом ГУ РЭК Тверской области от 31.10.2017 № 174-нп утверждена инвестиционная программа ООО «ЭнергоПром» на 2018 - 2020 годы.

Статья затрат «налог на прибыль» является расчетной величиной и напрямую зависит от утвержденных инвестиционных составляющих.

Вывод: Затраты по указанной статье будут включены в НВВ на 2018 год в размере **314,0** тыс. руб.

4.2.8. Амортизация ОС

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят **256,22** тыс. рублей.

Пунктом 27 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](#) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно части 2 статьи 259.1 Налогового кодекса Российской Федерации, сумма начисленной за один месяц амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества определяется как произведение его первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации, определенной для данного объекта.

Норма амортизации по каждому объекту амортизируемого имущества определяется по формуле:

$$K = \frac{1}{n} \times 100\%,$$

где K - норма амортизации в процентах к первоначальной (восстановительной) стоимости объекта амортизируемого имущества;

n - срок полезного использования данного объекта амортизируемого имущества, выраженный в месяцах (без учета сокращения (увеличения) срока в соответствии с абзацем вторым пункта 13 статьи 258 настоящего Кодекса).

Увеличение амортизационных отчислений на 2019-2020 годы экономически не обосновано, не подтверждено первичными бухгалтерскими документами.

Вывод: Специалисты ГУ РЭК Тверской области предлагают к включению в НВВ на 2018 год экономически обоснованные затраты в размере **191,00** тыс. руб.

4.2.9 Прибыль на капитальные вложения

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 3 916,58 тыс. рублей.

Статья затрат «налог на прибыль» является расчетной величиной и напрямую зависит от утвержденных инвестиционных составляющих.

Приказом ГУ РЭК Тверской области от 30.10.2017 № 174-нп утверждена инвестиционная программа на 2018 год.

Вывод: затраты по указанной статье экономически обоснованы в размере **1 256,0** тыс. руб.

К элементам затрат неподконтрольных расходов на 2018 - 2019 годы применяются коэффициенты индексации в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Таким образом, предлагается принять на первый долгосрочный период 2018-2020 годы данные затраты в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов							
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017 (с НДС)	Предложения ГУ РЭК (без НДС)			% роста, 2018/2017
				2018	2019	2020	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	23 795,86	21 746,74	22 390,45	23 053,21	
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	331,68	231,70	238,56	245,62	
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2 251,00	1 874,15	1 874,15	1 874,15	-1,8%
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	14,16	3,12	3,12	3,12	
2.4.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	14,16	3,12	3,12	3,12	
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	3 283,89	3 316,09	3 414,24	3 515,31	1,0%
2.5.1.	процент	%	30,20	30,40	30,40	30,40	
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.		314,00	554,25	597,50	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	188,80	191,00	188,80	198,00	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		1 256,00	2 217,00	2 390,00	
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.		5,35	9,18	9,61	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	29 865,38	28 932,80	30 880,57	31 876,90	-5,4%

Экспертом предлагается к утверждению НВВ для ООО «ЭнергоПром» на первый долгосрочный период регулирования 2018-2020 годы в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей							
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год (с НДС)	Предложение ГУ РЭК на первый долгосрочный период (без НДС)			% роста 2018/2017
				2018	2019	2020	
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	52 865,41	48 655,7431	51 187,3122	52 784,7198	5,0%

Индивидуальный тариф на покупку потерь на 2018 год был рассчитан в соответствии с нормативным объемом электрической энергии на потери и предельным уровнем нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии, расчет которой был произведен исходя из следующих параметров:

Расчетные показатели	Ед. измерения	I полугодие 2018 года	II полугодие 2018 года
		2 220,8	2 655,9
Средневзвешенная цена покупки потерь	руб./МВтч	2 431,4	

Учитывая вышеприведенные показатели, утвержденные затраты на компенсацию потерь для ООО «ЭнергоПром» в 2018 году составят 27 697,33 тыс. рублей, с учетом объема технологического расхода – 11 391,54 тыс. кВтч.

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «ЭнергоПром» на 2018 год с календарной разбивкой в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес)	(руб./МВтч)	(руб./кВтч)
Тарифы, действующие с 01.01.2018 года			
ООО «ЭнергоПром» - филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	459 318,84	506,04	1,47928
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2018 года			
ООО «ЭнергоПром» - филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	430 833,79	605,17	1,57841

Правление решило:

1. Установить долгосрочные параметры ООО «ЭнергоПром» согласно приложению.
2. Установить тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год ООО «ЭнергоПром» согласно приложению.

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0

член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

ООО «ЭнергоПром» представило письмом особое мнение. Пояснения по указанным основаниям даны в экспертном заключении в полном объеме.

ПО ВОПРОСУ: об установлении экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии, а так же долгосрочных параметров деятельности на 2018-2020 годы Бежецкое муниципальное предприятие городских электрических и тепловых сетей

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

Материалы на установление экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии, а так же долгосрочных параметров деятельности на 2018-2020 годы представлены в ГУ РЭК Тверской области 27.10.2017 года (вх. № 7274). Распоряжением ГУ РЭК Тверской области от 07.11.2017 № 16-р/э открыто дело об установлении тарифов Бежецкое муниципальное предприятие городских электрических и тепловых сетей (далее БМПГЭС) 27.10.2017 года (вх. № 7274).

По предложению от 28.04.2016 года (вх. № 2407), опубликованному в порядке, установленном стандартами раскрытия информации, тарифы на услуги по передаче в 2018 году составят:

Двухставочный тариф, без учета НДС:

- ставка на содержание сетей – 394 402,67 руб./МВт*месяц;
- ставка на потери – 309,82 руб./МВтч.

Одноставочный тариф, без учета НДС:

- тариф на услуги по передаче – 1,00075 руб./кВтч.

Согласно пункту 9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, регулируемая организация публикует предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

По предложению от 28.04.2016 года (вх. № 2407), опубликованному в порядке, установленном стандартами раскрытия информации, тарифы на услуги по передаче в 2018

году составят:

Двухставочный тариф, без учета НДС:

- ставка на содержание сетей – 394 402,67 руб./МВт*месяц;
- ставка на потери – 309,82 руб./МВтч.

Одноставочный тариф, без учета НДС:

- тариф на услуги по передаче – 1,00075 руб./кВтч.

При проведении экспертизы специалисты ГУ РЭК по Тверской области руководствовались следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
- постановление Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области».

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства БМПГЭС основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний, тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на долгосрочный период регулирования, первый период регулирования составляет не менее чем три года, отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами. Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

4. Анализ соответствия БМПГЭС критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184

В соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Согласно норм, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» сетевая организация, в том числе должна владеть на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА и линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в [пункте 1](#) настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 номинальных классов напряжения.

БМПГЭС представило в ГУ РЭК Тверской области выписку из Единого Реестра муниципальной собственности Бежецкого района, согласно которой предприятие владеет на праве хозяйственного ведения объектами электросетевого хозяйства муниципального образования «Бежецкий район» Тверской области.

Специалисты ГУ РЭК Тверской области, проанализировав представленные документы, пришли к выводу, что БМПГЭС владеет на праве аренды срок не менее очередного долгосрочного периода регулирования (до 31.12.2020) трансформаторными подстанциями, силовыми трансформаторами, установленная суммарная мощность которых составляет не менее 10 МВА; линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями не менее 2 уровней напряжения:

	Критерии отнесения		Соответствие/ несоответствие критериям
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.	Суммарная мощность трансформаторов не менее 10 МВА, на праве хозяйственного ведения	соответствует
2	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения.	Владение на праве хоз. ведения, ВЛЭП, КЛЭП (СН II), (НН 84,637 км)	соответствует

3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	отсутствует	соответствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	(48231) 2-21-31	соответствует
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://bmpgets.ru/	соответствует

5.Общая характеристика БМПГЭТС

Предприятие осуществляет прием в сеть электроэнергетики от филиала ПАО «МРСК Центра», а также оказывает услуги по передаче электроэнергии для сторонних потребителей.

6.Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, а также долгосрочных параметров деятельности подтверждена личной подписью руководителя и печатью организации.

4.Анализ финансового состояния БМПГЭТС

Учитывая тот факт, что организация оказывает услуги только с сентября 2017 года, проведение оценки затрат БМПГЭТС, понесенных по факту работы за предыдущий период не представляется возможным.

5.Основные производственные показатели

5.1. Плановые технико-экономические показатели БМПГЭТС

№	Наименование показателя	размерность	2017 год	2018 год
1	Оплачиваемый МРСК сальдо-переток мощности	МВт	7,24	8,68
2	Отпуск энергии в сеть	тыс.кВтч	47 066,39	51 149,621
3	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	5 895,76	6 407,25
4	Полезный отпуск	тыс.кВтч	41 170,62	44 742,37

Вывод: основные технико-экономические показатели организации являются стабильными.

5.2.«Расчет условных единиц электрооборудования»

Объем электросетевого оборудования в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор, которое будет использоваться организацией в 2018 году

суммарная мощность трансформаторов, МВА	у.е.	Протяженность линий									Всего
		всего (км)	ВН	у.е.	СН1	у.е.	СН2	у.е.	НН	у.е.	
38,4	683,5	174,489					89,852	184,66	84,637	157,53	1 025,69

Вывод: количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям Бежецкое муниципальное предприятие городских электрических и тепловых сетей на 2018 год составит **1 025,69 у.е.**

5.3. «Баланс электрической энергии и мощности».

На 2018 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии предлагается принять в следующем размере:

- Поступление электрической энергии в сеть 51 149,62 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 44 742,37 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии на транзит – 6 407,25 тыс. кВтч (12,526 %);

- Заявленная мощность потребителей – 8,68 МВт (величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением правительства РФ от 27.12.2004 № 861).

Данные балансовые показатели соответствуют данным, согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и принимаются к расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

6. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки БМПГЭС на первый долгосрочный период регулирования

Пунктом 38 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в размере от 1% до 3% уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;
- 4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;
- 5) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;
- 6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

Пунктом 7 вышеуказанных Методических указаний, установлено, что перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен);
- 2) размер активов, определяемый регулирующими органами;
- 3) величина неподконтрольных расходов;
- 4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в

соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемые организациями.

Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области в пределах, определенных пунктом 11 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, предлагается принять следующие долгосрочные параметры деятельности, начиная с 2018 года:

- индекс эффективности операционных расходов на уровне 1 %;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов в размере 0,75;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования;
- индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ на 2018 год в размере 103,7%.

Принимая во внимание вышеизложенное, предлагается принять для БМПГЭС следующие долгосрочные параметры:

			Предложение ГУ РЭК на первый долгосрочный период регулирования		
			2018	2019	2020
1.	инфляция	%	3,70%	4,00%	4,00%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
3.	количество активов	у.е.	1025,689	1025,689	1025,689
4.	индекс изменения количества активов	%	0,000	0,000	0,000
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,750	0,750	0,750
6.	Итого коэффициент индексации		1,037	1,030	1,030

В соответствии с пунктом 7 Положения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» плановые значения показателей надежности и качества устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

С учетом методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», приказа Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» предлагается принять для БМПГЭС следующие долгосрочные показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Предложение ГУ РЭК Тверской области				
	база	2018	2019	2020

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	6,11309	6,11309	6,02139	5,93107
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	1,00795	1,00795	0,99283	0,97794
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)		1,03023	1,01500	1,00000

По предложению БМПГЭС необходимая валовая выручка на первый долгосрочный период регулирования на содержание электрических сетей составит:

Показатели	Единица измерения	Предложение БМПГЭС		
		2018	2019	2020
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	28 445,74	37 637,75	37 915,64

6.1. «Подконтрольные расходы».

Подконтрольные расходы в долгосрочном периоде регулирования рассчитываются от базового уровня подконтрольных расходов в первом году долгосрочного периода регулирования.

Уровень подконтрольных расходов в каждом следующем году долгосрочного периода регулирования рассчитан по индексной модели (индекс потребительских цен) с использованием неизменных долгосрочных параметров регулирования по индексу эффективности подконтрольных расходов и коэффициенту эластичности расходов по количеству активов.

По предложению БМПГЭС подконтрольные расходы на первый долгосрочный период регулирования на содержание электрических сетей составят:

Расчет подконтрольных расходов					
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Предложение ГУ РЭК на первый долгосрочный период		
			2018	2019	2020
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	5 925,63	8 070,10	7 996,20
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ	тыс.руб.	5 477,16	7 459,30	7 391,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	448,47	610,80	605,20
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	12 504,10	17 029,20	16 873,38
1.2.1	фактическая численность	ед.	45	50	50
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	23 155,74	28 382,00	28 122,30
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 094,85	5 568,39	5 517,69
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 866,97	3 904,50	3 868,80
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	707,30	954,89	946,39
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	108,19	147,30	146,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	25,95	26,99	26,99
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	273,15	212,50	210,50
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	300,00	568,10	562,90
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.			
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	161,00	219,30	217,30
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	121,64	165,70	164,10
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	150,48	204,90	203,10
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	31,87	43,40	43,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.			
1.3.8.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	55,60	75,70	75,00
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	715,32	974,20	965,20
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	23 239,90	31 641,89	31 352,47

6.1.1 Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 5 477,16 тыс. руб.

Предложение БМПГЭТС и расчет ГУ РЭК Тверской области представлен в Таблице:

№	наименование затрат	Предложение организации	Расчет ГУ РЭК
1	ГСМ	277,2	277,2
2	инвентарь	3157,2	639,61
3	запчасти	369,1	312,80
4	Эксплуатационный запас	1673,7	1420,93
	Итого:	5 477,16	2650,53

Проанализировав представленные расчеты, специалисты ГУ РЭК Тверской области считают, что затраты на покупку ГСМ экономически обоснованы и будут приняты по предложению организации в размере 277,2 тыс. руб., по остальным статьям заявленные регулируемой организацией на 2018 год не обосновано завышены по следующим основаниям.

Затраты на закупку запасных частей и инвентаря рассчитаны с учетом НДС, что не допустимо исходя из норм действующего законодательства.

В материалы тарифной заявки не представлен экономически обоснованный расчет по статье затрат эксплуатационный запас, аварийный резерв.

Затраты на покупку запчастей будут учтены без учета налога на добавленную стоимость в размере 312,8 тыс. руб.

В отсутствии договоров на покупку инвентаря, сведений о закупках исходя из норм Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ, эксперты считают экономически обоснованные затраты в размере 639,61 тыс. руб.

В отсутствии экономически обоснованного расчета затрат, экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается затраты на «эксплуатационный запас» принять в соответствии с Нормами потребности во вспомогательных материалах, линейной арматуре и изделиях на ремонт размере 1 420,93 тыс. руб.

Вывод: Экспертом предлагается принять на 2018 год экономически обоснованные расходы по статье подконтрольных расходов «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, ГСМ» в размере **2 650,53** тыс. руб.

6.1.2 Работы и услуги производственного характера

По предложению организации, представленной в материалах тарифной заявки, затраты на «Работы и услуги производственного характера» составляют 448,47 тыс. руб., в том числе:

- затраты на расчистку просек и вывоз порубочных остатков 434,92 тыс. руб.;
- затраты на проверку приборов учета 13,55 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки не приложен экономически обоснованный расчет затрат на расчистку просек, в подтверждении стоимости вывоза порубочных остатков приложено коммерческое предложение ООО «МПКХ» на услуги по размещению КТО.

Договоров на поверку приборов учета в материалы тарифной заявки не представлено.

Принимая во внимание особую значимость работ по расчистке просек и опиловки деревьев, учитывая, что организация обслуживает электросетевое оборудование только с сентября 2017 года, специалисты ГУ РЭК Тверской области считают, при формировании стоимости затрат на расчистку просек на 2018 год, расходы, утвержденные на 2017 год предлагается проиндексировать на коэффициент индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

В отсутствии заключенных договоров и поданных заявок на поверку приборов учета, затраты не являются экономически обоснованными и не подлежат включению на 2018 год.

Вывод: Затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2018 год будут учтены в размере **430,35** тыс. руб.

6.1.3. Расходы на оплату труда

По предложению регулируемой организации годовой фонд оплаты труда на 2018 год составит 12 504,1 тыс. рублей с учетом численности производственного персонала 45 единиц и средней заработной платы 23 155,74 руб.

В материалы тарифной заявки приложен расчет норматива численности сотрудников в размере 45 человек с учетом численности общего руководства.

Экспертом предлагается произвести расчет численности персонала в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 3.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

Предложение БМПГЭТС и расчет численности рабочих ГУ РЭК Тверской области представлен в Таблице:

Показатель	пункт	Ед.	норматив, чел.	кол-во	Предложение БМПГЭТС	Расчет ГУ РЭК
Воздушные линии электропередачи (напряжением 6-20 кВ)	2.2.1					
Тип опоры:						
деревянные опоры		на 100 км	4,5			
металлические, ж/бетонные		на 100 км	5	46,89	2,2	2,3
деревянные с ж/б приставками		на 100 км	4,5	8,23	0,3	0,4
Воздушные линии электропередачи (напряжением до 1000 В)	2.2.1					
Тип опоры:						
деревянные опоры		на 100 км	4,5			
металлические, ж/бетонные		на 100 км	3,5	47,68	1,6	1,7
деревянные с ж/б приставками		на 100 км	4	27,54	1,1	1,1
Кабельные линии	2.2.2					
КЛ 6-10 кВ		на 100 км	3,5	34,73	1,2	1,2
КЛ до 1 кВ		на 100 км	3	9,41	0,3	0,3
Концевые кабельные заделки (муфты)	2.2.3	на 10 000 заделок	2			
Трансформаторные подстанции и распределительные пункты	2.2.4					
Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне		на 100 ед	2,5	54	1,3	1,4
Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне		на 100 ед	3	17	0,5	0,5
Распределительные и фидерные пункты		на 100 присоед	1,2			
Автоматизированные распределительные пункты и трансформаторные подстанции	2.2.5	на 100 комп	3			
Трансформаторная подстанция с двумя и более присоединениями на стороне высокого напряжения	2.2.6					
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ с масляным выключателем	а)	на 1000 присоед	2,5			
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ с выключателем нагрузок	б)	на 1000 присоед	2			
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ с разъединителем	в)	на 1000 присоед	2			
Количество абонентов (потребителей) бытового сектора	2.2.7	на 10000 абонентов	3,5	12748	4,4	4,5
Количество прочих абонентов (потребителей)	2.2.8	на 1000 абонентов	2,6	1240	3,2	3,2

Количество масляных выключателей		на 1000 ед	9,5	46	0,4	0,4
Количество выключателей нагрузки и разъединителей		на 1000 ед	4	162	0,5	0,6
Механические мастерские	2.2.1 2	на 1000 у.е.	1		1	1,0
Эксплуатация автомашин и тракторов	х				11	7
Эксплуатация тракторов						
Уборщик служебных помещений	х				1	1,0
Уборщик территории	х					
Диспетчерское обслуживание						4,0
Итого					31	30,6

Предложение БМПГЭТС по расчету численности общего руководства и АУП, расчет ГУ РЭК Тверской области представлен в Таблице:

Наименование	Пункт-основание Приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 N 68	Показатель для расчета норматива до 100 чел.	Предложение БМПГЭТС	Расчет ГУ РЭК
Общее руководство	2.1.1	2	2	2
Бухгалтерский учет и финансовая деятельность, юридическая служба	2.1.1	2-3	2	2
Комплектование и учет кадров	2.1.1	0,5	0,5	0,5
Материально-техническое снабжение	2.1.1	1	1	1
Делопроизводство	2.1.1	0,5	0,5	0,5
Охрана труда	2.1.1	0,5-1	0,5	0,5
Правовое обслуживание	2.1.1	0,5	0,5	0,5
Технико-экономическое планирование	2.1.1	1	1	1
контроль за рациональным использованием электроэнергии	2.1.2	1-2/10000	1,4	1,27
Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	2.1.3	8-10/0,5-1	0,5	0,5
Оперативно-диспетчерское обслуживание	2.1.4	1/3200 у.е.	1	0,321
Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно- информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи, автоматизированных систем учета электрической энергии	2.1.5	1/200	0,4	0,4
Организация ремонта и обслуживания силовых трансформаторов и электротехнического оборудования	2.1.6	0,5-1/250	0,3	0,3
Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	2.1.7	1/30/500	1	1
Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания и наладки дизель-генераторов и электроэнергетического оборудования станций	2.1.8	1/15	1	1
Организация ремонта электросчетчиков	2.1.9	0,5/5000	0,5	0,5
Организация изготовления изделий собственного производства (запасных частей) для ремонтных работ	2.1.10	1/20		
итого			14	13,30

При указанных обстоятельствах, численность персонала на 2018 год предлагается принять в размере 44 человек.

Наименование	Предложение БМПГЭТС	Расчет ГУ РЭК
общее руководство	2	2
рабочих	19	19
АУП	12	11
водители	11	11
уборщик	1	1
Итого:	45	44

В материалы тарифной заявки представлена штатная книга от 01.09.2017. Численность персонала электроучастка составляет 37 человек, годовой фонд оплаты труда составляет 8 128 054,7 руб., средняя заработная плата 18 306,43 руб. Вместе с тем, представленная штатная книга не содержит сведения о численности и заработной плате общего руководства.

В материалы тарифной заявки представлен расчет средней ступени оплаты в размере 1,58.

Принимая во внимание предложение БМПГЭТС по расчету средней заработной платы и фонда оплаты труда, учитывая размер премирования, указанный в штатной книге, экспертом предлагается принять фонд оплаты труда и среднюю заработную плату исходя из следующих показателей:

№	Показатели	Ед.изм.	Предложение предприятия на 2018 год	Предложение ГУ РЭК Тверской области на 2018г год
1.	Численность			
	Фактическая численность ППП	чел.	45,00	44,00
	Нормативная численность ППП			
2.	Средняя оплата труда.			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	7555,80	7555,80
2.2.	Дефлятор по заработной плате			
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	7555,80	7555,80
2.4.	Средняя ступень оплаты		1,58	1,58
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	руб.		
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	- " -	11938,16	11938,16
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника			
2.7.1.	процент выплаты	%	7,92	7,92
2.7.2.	сумма выплат	руб.	945,15	945,50
2.8.	Текущее премирование			
2.8.1.	процент выплаты	%	50,00	50,00
2.8.2.	сумма выплат	руб.	7320,64	6441,83
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.1.	процент выплаты	%	14,73	11,40
2.9.2.	сумма выплат	руб.	1757,96	1360,95
2.10.	Выплаты по итогам года			
2.10.1.	процент выплаты	%	10,00	10
2.10.2.	сумма выплат	руб.	1193,82	1193,82
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2.11.1.	процент выплаты	%		
2.11.2.	сумма выплат	руб.		
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	23155,740	21880,267
5.	Расчет по денежным выплатам			
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	45,00	44
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.		
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.		
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	12 504,10	11 552,781
7.	Период работы	мес.	12	12
8.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	23 155,74	21 880,267

Среднюю заработную плату предлагается принять исходя из ставки рабочего 1-го по предложению БМПГЭТС, с учетом размера надбавок, указанных в штатной книге.

Вывод: Годовой фонд оплаты труда в 2018 году составит **11 552,78** тыс. рублей с учетом численности персонала 44 единицы и средней заработной платы– 21 880,27 рублей.

6.1.4. Ремонт основных фондов

По предложению регулируемой организации затраты по указанной статье составят 2 866,967 тыс. рублей, в том числе:

- на капитальный ремонт 2 191,096 тыс. руб.;
- на реконструкцию 675,871 тыс. руб.;

Принимая во внимание, что организация обслуживает электросетевого оборудования только с сентября 2017 года, экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается принять экономически обоснованные затраты в размере 1 900,00 тыс. руб.

Вывод: Экспертом предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье «ремонт основных фондов» в размере **1 900,00** тыс. руб.

6.1.5. Оплата услуг сторонних организаций

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 707,30 тыс. руб. (912,04 тыс. руб. с учетом стоимости тепловой энергии) в том числе:

- Услуги связи 108,19 тыс. руб.;
- Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства 230,7 тыс. руб., в том числе водоснабжение, водоотведение 25,95 тыс. руб.; тепловая энергия 204,74 тыс. руб.;
- Расходы на юридические и консультационные услуги 273,15 тыс. руб.;
- Расходы на аудиторские 300,00 тыс. руб.

Предложение БМПГЭТС по расчету статьи затрат «услуги связи» и расчет ГУ РЭК Тверской области представлен в Таблице:

№ п/п	наименование	кол-во, шт.	в месяц, руб.	Предложение организации на 2018 год, руб.	Расчет ГУ РЭК на 2018 год, руб.
1	Обеспечение доступа к сети Интернет, итого	1	5170	62 040,00	62 040,00
2	мобильная связь, итого	3	341	12 276,00	12 276,00
3	стационарная связь итого, в том числе:			16 020,00	16 020,00
	стационарная связь 2-17-01 (Абонентская плата)	1	171	2 052,00	2 052,00
	стационарная связь 2-17-01 (Абонентская линия)	1	217	2 604,00	2 604,00
	стационарная связь 2-17-01 детализация счета	1	57	684,00	684,00
	стационарная связь 2-29-47 (Абонентская плата)	1	171	2 052,00	2 052,00
	стационарная связь 2-29-47 (Абонентская линия)	1	217	2 604,00	2 604,00
	стационарная связь 2-29-47 детализация счета	1	57	684,00	684,00
	стационарная связь 2-21-31 (Абонентская плата)	1	171	2 052,00	2 052,00
	стационарная связь 2-21-31 (Абонентская линия)	1	217	2 604,00	2 604,00
	стационарная связь 2-21-31 детализация счета	1	57	684,00	684,00
4	абонентская плата безлимитные разговоры стационарная связь	3	496	17 856,00	13 999,50
	ИТОГО:			108 192,00	104 335,50

В подтверждении стоимости услуг связи представлены:

- акт выполненных работ (оказанных услуг) ПАО «РОСТЕЛЕКОМ» за август 2017 года;
- счет на оплату услуг интернета ООО «Бежецкая интернет компания» за август 2017 года.

Принимая во внимание расчет затрат БМПГЭТС, фактические расходы за август 2017 года, экспертом предлагается принять экономически обоснованные затраты на оплату услуг связи в размере 104,34 тыс. руб.

В расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства в размере 230,7 тыс. руб. включены затраты на оплату тепловой энергии в размере 204,74 тыс. руб., что противоречит нормам действующего законодательства. Затраты по статье «тепловая энергия» будут учтены в составе неподконтрольных расходов.

Затраты на водоснабжение, водоотведение по предложению организации составят 25,95 тыс. руб.

В материалы тарифной заявки представлен договор на услуги холодного водоснабжения и водоотведения от 01.01.2015 № 24, заключенный с МУП «Бежецкое районное предприятие водопроводно-канализационного хозяйства «Водоканал», приложен расчет объемов и стоимости тепловой энергии.

Принимая во внимание, что организация оказывает услуги по передаче электрической энергии с сентября 2017 года, предлагается принять затраты на водоснабжение и водоотведение на 2018 год по предложению регулируемой организации в размере 25,95 тыс. руб.

По предложению БМПГЭТС расходы на юридические и консультационные услуги в размере 273,15 тыс. руб. формируются за счет затрат на юридические услуги в размере 156,0 тыс. руб. и затрат на информационные услуги в размере 117,15 тыс. руб.

Принимая во внимание, что организация оказывает услуги по передаче электрической энергии с сентября 2017 года, учитывая среднюю стоимость программных продуктов в Тверской области, предлагается принять затраты на информационные услуги на 2018 год по предложению регулируемой организации в размере 117,15 тыс. руб.

В материалы тарифного дела не представлены заключенные договора на юридические услуги, отсутствуют сведения о закупочных процедурах в рамках Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Затраты на юридические услуги не будут включены в НВВ на 2018 год.

Вывод: Экспертом предлагается принять на 2018 год экономически обоснованные затраты по статье «оплата работ и услуг сторонних организаций» в размере 247,44 тыс. руб.

6.1.6. Расходы на командировки и представительские

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 161,0 тыс. руб. и формируются исходя из затрат на проживание персонала.

Принимая во внимание, что организация оказывает услуги по передаче электрической энергии с сентября 2017 года, специалисты ГУ РЭК Тверской области считают, при формировании стоимости затрат на расчистку просек на 2018 год, расходы, утвержденные на 2017 год предлагается проиндексировать на коэффициент индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановые 2019-2020 годы, одобренного Правительством РФ.

Вывод: Экспертом предлагается принять расходы по указанной статье по предложению регулируемой организации в размере **115,94** тыс. руб.

6.1.7. Расходы на подготовку кадров

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 121,64 тыс. руб.

В обоснование стоимости затрат представлена программа обучения ЧУ ДПО «Тверской УПЦ».

Принимая во внимание, что организация оказывает услуги по передаче электрической энергии только сентября 2017 года, предлагается принять затраты по статье «повышение квалификации и проф. переподготовка» по предложению регулируемой организации.

Вывод: Предлагается принять экономически обоснованные затраты на обучение и проживание на 2018 год в размере **121,64** тыс. руб.

6.1.8. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 150,48 тыс. руб.

Проанализировав представленный расчет затрат, эксперт считает затраты экономически обоснованными и предлагается их учесть на 2018 год по предложению организации.

Вывод: В НВВ на 2018 год предлагается учесть затраты по указанной статье в размере **150,48** тыс. руб.

6.1.9. Расходы на страхование

По предложению регулируемой организации, представленному в материалы тарифной заявки затраты по данной статье в 2018 году составят 31,87 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты ГУ РЭК Тверской области считают затраты экономически обоснованными и предлагается принять их по предложению регулируемой организации.

Вывод: Затраты по указанной статье будут включены в НВВ на 2018 год по предложению регулируемой организации в размере **31,87** тыс. руб.

6.1.10. Электроэнергия на хоз. нужды

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 55,60 тыс. руб., которые сформируются на приобретение электрической энергии на собственные нужды.

Проанализировав представленные материалы, эксперты ГУ РЭК тверской области считают предложение регулируемой организации обоснованным.

Вывод: Экспертом предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье затрат «электроэнергия на хоз. нужды» на 2018 год в размере **55,60** тыс. руб.

6.1.11 Подконтрольные расходы из прибыли

По предложению регулируемой организации затраты по статье на 2018 год составят 715,32 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации не обеспечивает реализацию принципов государственного регулирования, определенных действующим законодательством, эксперты ГУ РЭК Тверской области указанные затраты считают экономически не обоснованными, следовательно они не подлежат включению в НВВ организации на 2018 год.

К элементам затрат подконтрольных расходов на 20190 - 2020 годы применяются коэффициенты индексации в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Таким образом, предлагается принять на первый долгосрочный период регулирования данные затраты в следующем размере:

Расчет подконтрольных расходов							
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2017	Предложение ГУ РЭК			% роста, 2018/2017
				2018	2019	2020	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 094,43	3 080,89	3 172,08	3 265,98	99,6%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент,	тыс.руб.	2 679,43	2 650,53	2 728,99	2 809,77	

	ГСМ						
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	415,00	430,35	443,09	456,21	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	11 177,83	11 552,78	11 894,74	12 246,83	103,4%
1.2.1	фактическая численность	ед.	44	44	44	44	
1.2.2.	средняя заработная плата	рублей	21 170,13	21 880,27	22 527,92	23 194,75	103,4%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 778,00	2 622,97	2 700,60	2 780,54	94,4%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 659,13	1 900,00	1 956,24	2 014,14	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	228,32	247,44	254,76	262,30	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	102,72	104,34	107,42	110,60	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	24,95	25,95	26,72	27,51	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	94,05	117,15	120,62	124,19	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6,60				
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	111,80	115,94	119,37	122,90	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	187,38	121,64	125,24	128,95	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	490,48	150,48	154,94	159,52	
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	47,38	31,87	32,81	33,78	
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.			0,00	0,00	
1.3.8.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	53,51	55,60	57,25	58,94	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	17 050,27	17 256,63	17 767,43	18 293,35	101,2%

По предложению БМПГЭТС неподконтрольные расходы на первый долгосрочный период регулирования на содержание электрических сетей составят:

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Предложение БМПГЭТС		
			2018	2019	2020
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2.	Теплоэнергия (э/э)	тыс.руб.	204,74	287,21	284,31
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	19,22	19,22	19,22
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	49,01	49,01	49,01
2.4.1.	Плата за землю	тыс.руб.			
2.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.			
2.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	49,01	49,01	49,01
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	3 776,24	5 142,82	5 095,76
2.5.1.	процент	%	30,20	30,20	30,20
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	328,83	243,50	241,30
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	227,80	254,10	232,57
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	600,00		641,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	2,18	0,00	1,73
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	5 205,84	5 995,86	6 563,17

6.2.1. Тепловая энергия

По предложению регулируемой организации затраты по данной статье в 2018 году составят 204,74 тыс. руб.

Предложение БМПГЭТС по расчету статьи затрат «тепловая энергия» и расчет ГУ РЭК Тверской области представлен в Таблице:

Виды услуг	предложение организации			расчет ГУ РЭК Тверской области					
				1 пол			2 пол		
	Объем, гКал	Тариф, руб.	Всего, тыс. руб.	Объем, гКал	Тариф, руб.	Всего, тыс. руб.	Объем, гКал	Тариф, руб.	Всего, тыс. руб.
тепловая энергия	106,33	1925,48	204,74	64,86	1578,91	102,41	41,47	1631,76	67,67

Экспертом ГУ РЭК Тверской области предлагается принять экономически обоснованные затраты по статье тепловая энергия в размере 170,08 тыс. руб. При расчете применен тариф на тепловую энергию без учета НДС, с учетом объема потребления тепловой энергии по полугодиям.

Вывод: Затраты по статье «тепловая энергия» в НВВ на 2018 год будут включены в размере **170,08** тыс. руб.

6.1.2. Плата за аренду лизинг

По предложению регулируемой организации затраты по данной статье в 2018 году составят 19,219 тыс. рублей.

В материалы тарифной заявки представлен договор аренды находящихся в государственной собственности земельных участков от 04.09.2009 № 54, зарегистрированный в учреждении юстиции от 05.10.2009 и расчет арендной платы.

Экспертом проанализированы сведения по расчету платы за аренду земельных участков, указанные затраты являются экономически обоснованными и будут приняты по предложению организации.

Вывод: Затраты по статье «Арендная плата по направлениям» в НВВ на 2018 год будут включены в размере **19,22** тыс. руб.

6.2.2 Налоги

По предложению регулируемой организации затраты по данной статье в 2018 году составят 49,01 тыс. руб.

В материалах тарифной заявки отсутствует экономически обоснованный расчет затрат.

Вывод: в НВВ на 2018 год затраты на оплату налогов включены не будут.

6.2.3. Отчисления на социальные нужды

По данной статье учитываются расходы на оплату:

- страхового взноса в пенсионный фонд, фонд социального страхования, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальный фонд обязательного медицинского страхования – 30,0 %;

- страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 0,2 %.

В материалы тарифной заявки представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, согласно которому, размер страхового тарифа с января 2017 года составляет 0,2 %.

Вывод: С учетом базы исчисления указанных отчислений на 2018 год в размере **11 552,78** тыс. рублей, а также составляющей на обязательное страхование от несчастных случаев исчисляемой по ставке 0,2 %, сумма планируемых взносов по социальным отчислениям с заработной составит **3 488,94** тыс. руб.

6.2.4 Налог на прибыль

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 328,83 тыс. рублей.

Статья затрат «налог на прибыль» является расчетной величиной и напрямую зависит от утвержденных инвестиционных составляющих.

Вывод: Затраты по указанной статье будут не будут включены в НВВ на 2018 год.

6.2.5. Амортизация ОС

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2017 году составят 227,80 тыс. рублей.

Пунктом 27 Принципов и методов расчета цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 установлено, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно части 2 статьи 259.1 Налогового кодекса Российской Федерации, сумма начисленной за один месяц амортизации в отношении объекта амортизируемого имущества определяется как произведение его первоначальной (восстановительной) стоимости и нормы амортизации, определенной для данного объекта.

Норма амортизации по каждому объекту амортизируемого имущества определяется по формуле:

$$K = \frac{1}{n} \times 100\%,$$

где K - норма амортизации в процентах к первоначальной (восстановительной) стоимости объекта амортизируемого имущества;

n - срок полезного использования данного объекта амортизируемого имущества, выраженный в месяцах (без учета сокращения (увеличения) срока в соответствии с абзацем вторым пункта 13 статьи 258 настоящего Кодекса).

Экспертом ГУ РЭК Тверской области произведен расчет затрат по статье «амортизация основных средств» исходя из первоначальной стоимости объектов, указанных в инвентарных карточках с учетом максимального срока использования основных средств.

Вывод: Специалисты ГУ РЭК Тверской области предлагают к включению в НВВ на 2018 год затраты в размере **108,27** тыс. руб.

6.2.6 Прибыль на капитальные вложения

По предложению регулируемой организации, плановые затраты по данной статье в 2018 году составят 600,00 тыс. рублей.

Вывод: В отсутствии утвержденной инвестиционной программы, затраты по указанной статье экономически не обоснованы в размере и не будут учтены на 2018 год.

К элементам затрат неподконтрольных расходов на 2018 - 2019 годы применяются коэффициенты индексации в соответствии с данными Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Таким образом, предлагается принять на первый долгосрочный период 2018-2020 годы данные затраты в следующем размере:

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено	Предложения ГУ РЭК	% роста, 2018/2017

			на 2017	2018	2019	2020	
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	167,89	170,08	175,12	180,30	
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	19,22	19,22	19,22	19,22	100,0%
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.1.	Плата за землю	тыс.руб.					
2.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.					
2.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			0,00	0,00	
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	3 375,70	3 488,94	3 592,21	3 698,54	103,4%
2.5.1.	процент	%	30,20	30,20	30,20	30,20	
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	109,68	108,27	108,27	108,27	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.					
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	3 672,50	3 786,51	3 894,82	4 006,33	103,1%

Экспертом предлагается к утверждению НВВ для БМПГЭТС на первый долгосрочный период регулирования 2018-2020 годы в следующем размере:

ИТОГО НВВ на содержание сетей							
№ п.п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ГУ РЭК на 2017 год	Предложение ГУ РЭК на первый долгосрочный период			% роста 2018/2017
				2018	2019	2020	
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	20 722,76	21 043,14	21 662,25	22 299,68	101,5%

Индивидуальный тариф на покупку потерь на 2018 год был рассчитан в соответствии с нормативным объемом электрической энергии на потери и предельным уровнем нерегулируемой цены покупки потерь электрической энергии, расчет которой был произведен исходя из следующих параметров:

Расчетные показатели	Ед. измерения	I полугодие 2018 года	II полугодие 2018 года
ИТОГО	руб./МВтч	2 220,8	2 655,9
Средневзвешенная цена покупки потерь	руб./МВтч	2 438,5	

Учитывая вышеприведенные показатели, утвержденные затраты на компенсацию потерь для БМПГЭТС в 2018 году составят 15 632,93 тыс. рублей, с учетом объема технологического расхода – 6 407,25 тыс. кВтч.

Предлагается к рассмотрению на заседании членов Правления ГУ РЭК Тверской области тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии БМПГЭТС на 2018 год с календарной разбивкой в размере:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Тариф на услуги по передаче
	(руб./МВт*мес)	(руб./МВтч)	(руб./кВтч)
Тарифы, действующие по 30.06.2018 года			
БМПГЭТС - филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	201 681,63	318,03	0,78835
Тарифы, вводимые в действие с 01.07.2018 года			

БМПГЭТС - филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	202 373,40	380,33	0,85065
--	------------	--------	---------

Правление решило:

1. Установить долгосрочные параметры БМПГЭТС согласно приложению.
2. Установить тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год БМПГЭТС согласно приложению.

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0

член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

ПО ТРЕТЬЕМУ ВОПРОСУ: о внесении изменений в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 30.10.2017 № 172-нп «Об утверждении изменений на 2018-2019 годы в инвестиционную программу ООО «Опора» в границах Тверской области на 2017-2019 годы».

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

В соответствии с пунктом 49 приказа ФСТ РФ от 06.08.2004 N 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым пунктом 27 Методических указаний предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Расчет единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии, производится на основе НВВ, рассчитанной в соответствии с пунктом 47 Методических указаний для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации.

Учитывая ограниченный рост котловых тарифов и обеспечение равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, ГУ РЭК Тверской области считает учесть затраты на инвестиционную составляющую с учетом реализации в 2018 году мероприятий по реконструкции ВЛ 10 кВ ф. «СХТ» от опоры № 1 до опоры № 98 г. Кувшиново, которые являются первоочередным для повышения качества и надежности поставляемой электрической энергии потребителям г. Кувшиново. Оставшиеся мероприятия инвестиционной программы, утвержденные приказом ГУ РЭК Тверской области от 30.10.2017 № 172-нп будут перенесены на 2019 год.

Правление решило: внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 30.10.2017 № 172-нп «Об утверждении изменений на 2018-2019 годы в инвестиционную программу ООО «Опора» в границах Тверской области на 2017-2019 годы» изменения, изложив приложения № 1, 2, 3.1, 3.2, 4, 5, 6, 7, 8 к приказу в новой редакции.

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

ПО ЧЕТВЕРТЫМУ ВОПРОСУ: об утверждении долгосрочных параметров на услуги по передаче электрической энергии для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на период 2018 – 2022 годы.

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

Материалы на установление тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год поступили от филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» (по тексту – Организация) 28.04.2017 (исх. № МР1-ТВ/3578) с учетом корректировки заявления от 01.12.2017 № МР1-ТВ/4-1/12210. Предложение о размере цен (тарифов) регулируемой организации с учетом корректировки соответствует информации, опубликованной на официальном сайте ПАО «МРСК Центра» в соответствии с пунктом 9 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 и постановлением правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24. Распоряжением от 10.05.2017 № 6-Р/Э открыто дело по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочных параметров деятельности территориальной сетевой организации на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов.

С 31 марта 2008 года Тверьэнерго является филиалом ПАО «МРСК Центра». МРСК Центра – ведущая электросетевая компания России. Компания ведет бизнес на территории 11 областей Центральной части России, обеспечивая электроэнергией население, крупные промышленные компании и предприятия транспорта и сельского хозяйства, социально значимые объекты, осуществляя технологическое присоединение новых потребителей к электрическим сетям.

Компания была основана в 2004 г. в процессе реформирования российской электроэнергетики и разделения энергокомпаний по видам деятельности, их последующей региональной интеграции.

Основным видом деятельности Организации является оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим Организации на праве собственности или ином законном основании, с диапазоном напряжения 110-0,4 кВ. Объекты размещены на территории Тверской области.

При анализе материалов заявления филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» ГУ РЭК по Тверской области руководствовалось следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее по тексту Основы ценообразования);
- постановлением Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее по тексту МУ № 98-э);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
- приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов

территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год, утвержденным приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП;

- Прогнозом социально-экономического развития РФ Минэкономразвития РФ на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов;

- Бухгалтерской (финансовой) и статистической отчетностью филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» за 2012-2016 год, а также данными за 9 месяцев 2017 г.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» основан на перечне необходимых действий организационного и технического характера, прежде всего обязательных к исполнению в соответствии с требованиями действующего законодательства как в сфере технического, так и в сфере общеэкономического регулирования.

С 01.07.2012 года в отношении ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» регулирование осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. В 2018 г. в отношении филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» начинается новый (третий) долгосрочный период регулирования (2018-2022 гг.)

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен).

- 2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

- 3) величина неподконтрольных расходов;

- 4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

- 5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

- 6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулирующими организациями.

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;

- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;

4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;

5) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;

6) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

**1. Анализ соответствия филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»
критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к
территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением
Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184**

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, «период регулирования» - период не менее 12 месяцев. Таким образом, срок владения трансформаторными подстанциями и линиями электропередачи относится к очередному периоду регулирования сроком не менее 12 месяцев (до 31.12.2018).

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» владеет на праве собственности объектами электросетевого хозяйства.

№	Критерии отнесения		Соответствие/ несоответствие критериям
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.	Суммарная мощность трансформаторов 6 041 МВА, на праве собственности 5 812, на правах аренды 229 МВА	соответствует
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	50 779,11 км линий ВЛ и КЛ, из них на праве собственности 49 471, на правах аренды 1 308,11 км	соответствует
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	отсутствует	соответствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	8-800-5050-115	соответствует

5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	http://www.mrsk-1.ru	соответствует
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует	соответствует

Вывод: филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. подтверждена личной подписью руководителя и печатью организации, а также первичной бухгалтерской документацией.

3. Анализ финансового состояния филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»

3.1. Коэффициентный анализ в оценке финансового состояния предприятия

Понятие коэффициентный анализ рассматривается как исследование отчетности при помощи совокупности показателей. Коэффициентный анализ направлен на отражение полного финансового положения компании по некоторым стандартным коэффициентам.

Под финансовым состоянием (положением) понимается способность предприятия финансировать свою деятельность. Оно характеризуется обеспеченностью финансовыми ресурсами, необходимыми для нормального функционирования предприятия, целесообразностью их размещения и эффективностью использования, финансовыми взаимоотношениями с другими юридическими и физическими лицами, платежеспособностью и финансовой устойчивостью.

При анализе используются данные бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах за 2016 год, оценка дана трем основным группам показателей:

- показатели ликвидности и платежеспособности;
- показатели финансовой устойчивости;
- показатели деловой активности.

Филиал «Тверьэнерго» как структурное подразделение ОАО «МРСК Центра» не формирует законченный бухгалтерский баланс. Анализ произведен на основании представленной управленческой отчетности по филиалу.

3.2. Оценка ликвидности и платежеспособности организации

Ликвидность предприятия – синтетический учетно-аналитический показатель, характеризующий способность предприятия погашать в установленное время, а в отдельных случаях – и с нарушением сроков оплаты свои обязательства как за счет собственных, так и на основе привлеченных средств.

Платежеспособность – это моментная характеристика предприятия, отражающая наличие свободных расчетных средств в объеме, достаточном для немедленного погашения требований кредиторов, пролонгировать которые невозможно.

Перечень показателей, применяемые для оценки ликвидности и платежеспособности организации:

Величина собственных оборотных средств. Показатель характеризует ту часть

собственного капитала предприятия, которая является источником финансирования текущих активов предприятия (то есть активов, имеющих оборачиваемость менее одного года). Снижение коэффициента до значения, меньше 0, свидетельствует об исчезновении у предприятия собственного оборотного капитала. В этом случае оборотный капитал предприятия в полном объеме финансируется за счет заемных средств.

Маневренность собственных оборотных средств характеризует ту часть собственных оборотных средств, которая находится в форме денежных средств, то есть средств, имеющих абсолютную ликвидность. Для нормально функционирующего предприятия этот показатель обычно меняется в пределах от нуля до единицы. При прочих равных условиях рост показателя в динамике рассматривается как положительная тенденция. Приемлемое ориентировочное значение показателя устанавливается предприятием самостоятельно и зависит, например, от того, насколько высока ежедневная потребность предприятия в свободных денежных ресурсах.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько рублей текущих активов предприятия приходится на один рубль текущих обязательств. Логика исчисления данного показателя заключается в том, что предприятие погашает краткосрочные обязательства в основном за счет текущих активов; следовательно, если текущие активы превышают по величине текущие обязательства, предприятие может рассматриваться как успешно функционирующее. Разумный рост в динамике обычно рассматривается как благоприятная тенденция. А значения ниже рекомендуемых для предприятия означает потерю ликвидности.

Коэффициент быстрой ликвидности. По смысловому назначению показатель аналогичен коэффициенту текущей ликвидности; однако исчисляется по более узкому кругу текущих активов, когда из расчета исключена наименее ликвидная их часть — производственные запасы. Логика такого исключения состоит не только в значительно меньшей ликвидности запасов, но (что гораздо более важно), и в том, что денежные средства, которые можно выручить в случае вынужденной реализации производственных запасов, могут быть существенно ниже расходов по их приобретению. Уменьшение коэффициента является неблагоприятным фактором для стабильности финансового положения предприятия.

Коэффициент абсолютной ликвидности (платежеспособности) является наиболее жестким критерием ликвидности предприятия; показывает, какая часть краткосрочных заемных, обязательств может быть при необходимости погашена немедленно.

Доля оборотных средств в активах характеризует относительную величину оборотного капитала предприятия.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами характеризует долю оборотных средств предприятия, профинансированных за счет собственных средств.

Доля запасов в оборотных активах характеризует структурное состояние текущих активов. Высокая доля запасов часто рассматривается как показатель низкой ликвидности предприятия.

Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов характеризует ту часть стоимости запасов, которая покрывается собственными оборотными средствами.

Коэффициент покрытия запасов — характеризует степень (долю) покрытия запасов «нормальными» источниками, к которым, кроме рабочего капитала, относят ссуды банков под товарные запасы, кредиторскую задолженность за поставленные сырье и материалы, и другое. Рекомендуемое значение > 1 — в этом случае компания признается финансово устойчивой.

Оценка ликвидности и платежеспособности филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» представлена в таблице:

№	Показатели	Код строки	Показатель на начало периода	Показатель на конец периода	Рекомендуемое значение	Динамика показателей
---	------------	------------	------------------------------	-----------------------------	------------------------	----------------------

			01.01.2016	31.12.2016		
1	Величина собственных оборотных средств	$1300+1400-1100$	1 436 799	(-66 511)	>0	-1 503 310
2	Маневренность собственных оборотных средств	$1250/(1200-1500)$	0,0042	0	0-1	-0,0042
3	Коэффициент текущей ликвидности	$1200/(1500-1540)$	2,2862	0,7571	>2	-1,5291
4	Коэффициент быстрой ликвидности	$(1200-1210-1220)/(1500-1540)$	2,2035	1,2229	>1	-0,9806
5	Коэффициент абсолютной ликвидности	$1250/(1500-1540)$	0,0031	0	0,05-0,1	-0,0031
6	Доля оборотных средств в активах	$1200/1600$	0,3300	0,218		-0,0112
7	Доля собственных оборотных средств в общей сумме	$(1200-1500)/1200$	0,3261	-0,1817	>0,1	-0,5078
8	Доля запасов в оборотных активах	$(1210+1220)/1200$	0,0362	0,062		0,0258
9	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	$(1200-1500)/(1210+1220)$	9,0110	-9,7565	>0,5	-18,7675
10	Коэффициент покрытия запасов	$(1300+1400-1100+1510+1520)/(1210+1220)$	21,0988	13,6866	>1	-7,4122

3.3. Оценка финансовой устойчивости

Финансовая устойчивость предприятия – способность субъекта хозяйствования функционировать и развиваться, сохранять равновесие своих активов и пассивов в изменяющейся внутренней и внешней среде, гарантирующее его постоянную платежеспособность и инвестиционную привлекательность в границах допустимого уровня риска.

Перечень показателей, применяемые для оценки финансовой устойчивости организации:

Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии) характеризует долю владельцев предприятия в общей сумме средств, авансированных в его деятельность. Чем выше значение этого коэффициента, тем более устойчивым, стабильным и независимым от внешних кредитов является предприятие.

Коэффициент финансовой зависимости является дополнением к коэффициенту концентрации собственного капитала. Рост этого показателя в динамике означает увеличение доли заемных средств в финансировании предприятия. А если его значение снижается до единицы (или до 100%), это означает, что владельцы полностью финансируют свое предприятие.

Коэффициент маневренности собственного капитала показывает, какая часть собственного капитала используется для финансирования текущей деятельности, т. е. вложена в оборотные средства, а какая часть капитализирована.

Коэффициент концентрации заемного капитала характеризует долю имущества предприятия, сформированного за счет заемных средств.

Коэффициент структуры долгосрочных вложений. Логика расчета этого показателя основана на предположении, что долгосрочные ссуды и займы используются для финансирования основных средств и других капитальных вложений. Коэффициент показывает, какая часть основных средств и прочих вне оборотных активов профинансирована внешними инвесторами, то есть (в некотором смысле) принадлежит им, а не владельцам предприятия.

Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств показывает, как предприятие привлекает долгосрочный капитал и является важным показателем,

отражающим финансовую независимость предприятия. Высокое значение коэффициента показывает высокую зависимость от долгосрочного заемного капитала, что подрывает финансовую устойчивость организации. Если предприятие не привлекало банковских или иных займов, то данный показатель будет равен нулю.

Коэффициент структуры заемного капитала показывает, какова доля долгосрочных источников финансирования в общей сумме заемного капитала.

Коэффициент задолженности дает наиболее общую оценку финансовой устойчивости предприятия. Он означает, сколько заемных средств приходится на каждый рубль собственного капитала, вложенного в активы предприятия.

Оценка финансовой устойчивости филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» представлена в таблице:

№	Показатели	Код строки	Показатель на начало периода 01.01.2016	Показатель на конец периода 31.12.2016	Рекомендуемое значение	Динамика показателей
1	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	1300/1700	0,1109	0,0631	>0,5	-0,0478
2	Коэффициент финансовой зависимости	1700/1300	9,0175	15,8347	<2	6,8172
3	Коэффициент маневренности собственного капитала	(1200-1500)/1300	0,9704	-2,0913	>0,5	-3,0617
4	Коэффициент концентрации заемного капитала	(1400+1500)/1700	0,8891	1,0631	<0,5	0,174
5	Коэффициент структуры долгосрочных вложений	1400/1100	0,9951	0,9119		-0,832
6	Коэффициент долгосрочного привлечения заемных средств	1400/(1400+1300)	0,8574	0,9186	>0,6	0,0612
7	Коэффициент структуры заемного капитала	1400/(1400+1500)	0,7498	0,6707		-0,0791
8	Коэффициент задолженности	(1400+1500)/1300	8,0175	16,8347	<0,7	8,8172

3.4. Оценка деловой активности

В контексте финансового анализа деловая активность предприятия рассматривается как некоторая характеристика масштаба деятельности предприятия и его способность генерировать в процессе деятельности устойчивый поток доходов безотносительно сопутствующих расходов. Это характеристика динамичности развития предприятия, достижения поставленных целей, что отражается в натуральных и стоимостных показателях, эффективном использовании экономического потенциала.

Перечень показателей, применяемые для оценки деловой активности организации:

Выручка от продаж – это сумма денежных средств, получаемая предприятием в результате реализации товаров (услуг) как собственного производства, так и приобретенных с целью перепродажи.

Чистая прибыль (убыток) - прибыль (убыток) отчетного периода, оставшаяся после уплаты налога на прибыль и других аналогичных обязательных платежей.

Фондоотдача – величина выручки от продаж, приходящаяся на рубль основных средств.

Оборачиваемости средств в расчетах характеризует скорость оборачиваемости дебиторской задолженности в оборотах (дополнительно применен так же показатель – период оборачиваемости средств в расчетах, в днях).

Оборачиваемость запасов характеризует скорость оборачиваемости производственных

запасов в оборотах (дополнительно применен так же показатель – период оборачиваемости запасов, в днях).

Оборачиваемость кредиторской задолженности характеризуется продолжительностью периода времени, в течение которого счета кредиторов будут оставаться неоплаченными.

Операционный цикл отмечает общее время, в течение которого финансовые ресурсы отвлечены в запасы и дебиторскую задолженность.

Финансовый цикл, или цикл обращения денежной наличности, представляет собой время, в течение которого денежные средства отвлечены из оборота.

Коэффициент оборачиваемости собственного капитала – коэффициент равный отношению объема реализации к среднегодовой стоимости собственного капитала.

Коэффициент оборачиваемости активов – финансовый коэффициент, равный отношению выручки от продаж к средней стоимости активов. Рост показателя в динамике рассматривается как благоприятная тенденция.

Оценка деловой активности филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» представлена в таблице:

№	Показатели	Код строки	Показатель на начало периода 01.01.2016	Показатель на конец периода 31.12.2016	Динамика показателей
1	Выручка от продаж	2110	8 849 469	9 688 340	-838 871
2	Чистая прибыль (убыток)	2400	-899 484	-860 496	38 988
3	Фондоотдача	$2110(\phi 2)/((1150_{\text{нп}}+1150_{\text{кп}})/2(\phi 1))$	1,132	1,151	+1,6%
4	Оборачиваемость средств в расчетах	$2110(\phi 2)/((1230_{\text{нп}}+1230_{\text{кп}})/2(\phi 1))$	2,190	2,983	+36,2%
5	Период оборачиваемости средств в расчетах	360/п.4	164,408	120,684	-43,724
6	Оборачиваемость запасов	$2120(\phi 2)/((1210_{\text{нп}}+1220_{\text{нп}}+1210_{\text{кп}}+1220_{\text{кп}})/2(\phi 1))$	54,852	54,845	-0,12%
7	Период оборачиваемости запасов	360/п.6	6,563	6,564	0,001
8	Оборачиваемость кредиторской задолженности	$((1520_{\text{нп}}+1520_{\text{кп}})/2)(\phi 1)/(2120(\phi 2)/360)$	73,415	68,955	-6,07%
9	Продолжительность операционного цикла	п.5+п.7	170,971	127,248	-43,723
10	Продолжительность финансового цикла	п.9-п.8	97,556	58,293	-39,263
11	Оборачиваемость собственного капитала	$2*2110(\phi 2)/(1300_{\text{нп}}+1300_{\text{кп}})(\phi 1)$	5,392	8,748	+62,24%
12	Оборачиваемость активов	$2*2110(\phi 2)/(1600_{\text{нп}}+1600_{\text{кп}})(\phi 1)$	0,704	0,779	+10,65%

3.5. Обобщающий анализ финансового состояния предприятия

Обобщающий анализ финансового состояния филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» представлен в таблице:

Обобщающий анализ финансового состояния предприятия

№	Показатели	Значения / динамика				Оценка предприятия
		Вне установленных нормативных границ / отрицательная динамика		В рамках рекомендуемых значений / положительная динамика		
		значения / динамика	баллы	значения / динамика	баллы	баллы
1	Коэффициент текущей ликвидности	<2	1	>2	2	1
2	Коэффициент быстрой ликвидности	<1	1	>1	2	1
3	Коэффициент абсолютной ликвидности	<0,05-0,1	1	0,05-0,1	2	1
4	Доля собственных оборотных средств в покрытии запасов	<0,5	1	>0,5	2	1
5	Коэффициент покрытия запасов	<1	1	>1	2	2
6	Коэффициент концентрации собственного капитала (финансовой автономии)	<0,5	1	>0,5	2	1
7	Коэффициент финансовой зависимости	<0 и >2	1	<2	2	1
8	Коэффициент маневренности собственного капитала	<0,5	1	>0,5	2	2
9	Коэффициент задолженности	<0 и >0,7	1	<0,7	2	1
10	Оборачиваемость средств в расчетах	↓ (-)	1	↑ (+)	2	2
11	Период оборачиваемости запасов	↑ (-)	1	↓ (+)	2	1
12	Оборачиваемость кредиторской задолженности	↑ (-)	1	↓ (+)	2	2
13	Продолжительность операционного цикла	↑ (-)	1	↓ (+)	2	2
14	Оборачиваемость активов	↓ (-)	1	↑ (+)	2	2
Итого		14		28		20
Финансовое состояние		Неустойчивое		Устойчивое		Неустойчивое

Вывод: По результатам анализа финансовое состояние филиала «Тверьэнерго» может быть охарактеризовано, как «неустойчивое». Основные показатели, характеризующие финансовое состояние, не соответствуют целевым значениям, значительное количество показателей имеет отрицательную динамику. По сравнению с данными коэффициентного анализа показателей за 2015 г. ситуация за 2016 г. изменилась незначительно (+1 балл в общем рейтинге)

3.6. Сравнительный анализ динамики фактических доходов, расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Специалистами ГУ РЭК Тверской области проведен анализ показателей раздельного учета доходов и расходов филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» по факту работы за 2016 год по формам 1.3, 1.6, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами

естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» и установлено следующее.

Показатель	Единица измерения	За 2016 год всего по предприятию	Факт 2016 год			За 2015 год всего по предприятию	Факт 2015 год			Изменение + (-) тыс. руб.
			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности		Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и иных обязательных платежей)	тыс. руб.	9 688 340	9 489 906	116 109	82 325	8 849 469	8 655 622	146 805	47 042	838 871
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	8 588 071	8 522 052	20 513	45 506	7 806 213	7 765 955	20 621	19 637	781 858
Валовая прибыль	тыс. руб.	1 100 269	967 854	95 596	36 819	1 043 256	889 667	126 184	27 405	57 013
Коммерческие расходы	тыс. руб.	621	0	0	621	0	0	0	0	621
Управленческие расходы	тыс. руб.	111 490	108 293	1 828	1 368	170 984	166 573	2 485	1 926	-59 494
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	988 158	859 561	93 768	34 829	872 272	273 094	123 698	25 479	115 886
Проценты к получению	тыс. руб.	2	2			85	85			-83
Проценты к уплате	тыс. руб.	948 153	948 153	0	0	872 337	872 337			75 816
Прочие доходы	тыс. руб.	1 155 199	1 111 494	12 327	31 379	656 670	597 143	1 707	57 820	498 529
Прочие расходы	тыс. руб.	2 063 357	1 890 231	125 125	48 002	1 495 799	1 476 625	12 343	6 831	567 558
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	-868 152	-867 328	-19 030	18 206	-839 109	-1 028 640	113 062	76 469	-29 043
Налог на прибыль	тыс. руб.	-8 782	-8 617	-3 806	3 641	60 375	22 469	22 612	15 294	-69 157
Чистая прибыль	тыс. руб.	-859 370	-858 711	-15 224	14 565	-899 484	-1 051 109	90 450	61 175	40 114
Справочно:	тыс. руб.	0								0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	-14 017	-14 406	260	130	-52 783	-53 167	-2	387	38 766
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленный в отчетном году	тыс. руб.	-158 394	-156 760	-1 469	-165	-142 473	-136 578	-5 914	19	-15 921

Доходы филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии в 2016 году выросли на 834 284 тыс. руб. или 9,6%. Себестоимость услуг по передаче электрической энергии увеличилась на 756 097 тыс. руб., т.е. на 9,7 %. За 2016 год деятельность по передаче электрической энергии являлась для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» убыточной по причине увеличенного объема внереализационных (прочих) расходов, в первую очередь на оплату процентов по обслуживанию кредитов.

4. Показатели надежности и качества энергоснабжения

Плановые значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Центра», на долгосрочный период 2018-2022 гг. представлены в таблице ниже. Показатели рассчитаны в соответствии с Приказом Минэнерго России от 21.06.2017 № 544, которым были внесены изменения в методические указания, утвержденные приказом МЭ № 1256 от 29.11.2016.

Наименование показателя	Тверьэнерго				
	Значение показателя на:				
	2018	2019	2020	2021	2022
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	4,0841	3,7430	3,4304	3,1439	2,8813
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час	1,4163	1,3951	1,3741	1,3535	1,3332
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	1,0564	1,0405	1,0249	1,0095	1,0000

На протяжении третьего долгосрочного периода регулирования запланировано поэтапное улучшение показателей надежности и качества энергоснабжения за счет выполнения мероприятий долгосрочной инвестиционной программы 2018-2022 г.г., которая прошла утверждение в Минэнерго РФ, а также целевой программы «Повышение надежности и развития электроснабжения потребителей Тверской области» на 2018-2019 гг.

5. Основные производственные показатели

5.1. «Баланс электрической энергии и мощности».

На 2018 год балансовые показатели (полезный отпуск э/э, заявленная мощность потребителей, потери э/э) электрической энергии ГУ РЭК Тверской области предлагает принять в следующем размере на основании данных многолетней динамики и данных, полученных от СО «ЦДУ ЕЭС»:

- Поступление электрической энергии в сеть – 5 719,41 тыс. кВтч;
- Полезный отпуск электрической энергии потребителям – 4 815, 16 тыс. кВтч;
- Потери электрической энергии – 904,25 тыс. кВтч (15,81 %);
- Заявленная мощность потребителей – 688,78 МВт (величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением правительства РФ от 27.12.2004 № 861).

Данные балансовые показатели соответствуют данным Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2018 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП по филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и принимаются к расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

5.2. «Расчет условных единиц электрооборудования».

Плановое количество условных единиц электрооборудования, имеющего отношение к передаче электрической энергии потребителям, увеличивается в 2018 году. по сравнению с базовым периодом 2017 года на 300,19 у.е. (0,15%), что сопоставимо с изменениями данных

в прошлых периодах и связано с реализацией предприятием инвестиционной программы в 2016-2017 г.г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено 2017	Предложение на 2018 год	Прогноз на 2019	Прогноз на 2020	Прогноз на 2021	Прогноз на 2022
количество активов	у.е.	201 361,50	201 661,69	201 962,19	202 262,24	202 562,12	202 863,74

6 Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2018-2022 годы

По результатам проведенной экспертизы, представленных материалов по рассмотрению дела по установлению тарифа на услуги по передаче электроэнергии, экспертом предлагается принять к расчету следующие показатели и затраты:

6.1. «Подконтрольные расходы».

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования при расчет базового уровня операционных (подконтрольных) расходов был произведен с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 г. № 421-э.

По предложению предприятия эффективный уровень операционных подконтрольных расходов по методу сравнения аналогов на 2018 г. должен составить 2 545 млн. руб. ГУ РЭК Тверской области произведен расчет эффективного уровня операционных подконтрольных расходов с применением фактических индексов потребительских цен за 2014-2017 гг. и плановых величин, определенных в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 гг. Минэкономразвития России. По расчету ГУ РЭК Тверской области эффективный уровень операционных подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2018 г. составит **2 453 млн. руб.**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования и п. 6 МУ № 98-э индекс эффективности операционных расходов как долгосрочный параметр тарифного регулирования определяется в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных расходов с применением метода сравнения аналогов.

На основании расчетного рейтинга эффективности ТСО филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» относится к первой группе эффективности, для него применяется индекс эффективности операционных расходов в размере 1%.

В соответствии с пунктом 12 МУ № 98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;
- 2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;
- 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;

4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Филиалом «Тверьэнерго» в соответствии с п. 12 МУ 98-э произведен расчет подконтрольных операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования в размере 3 026 млн. руб., что на 23,75 % выше утвержденного на 2017 г. уровня.

ГУ РЭК Тверской области, проанализированы представленные предприятием расчеты и обосновывающие документы, программные мероприятия, а также фактические расходы филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» за 2014-2016 гг. По результатам экспертизы предложение сетевого предприятия снижено на 471 млн. руб. (15,6%). ГУ РЭК Тверской области скорректированы плановые расценки с учетом фактических отчетных данных предприятия и индексов-дефляторов в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 и плановые 2019-2020 гг, плановые объемы закупки материалов, работ, услуг с учетом фактических данных за 2014-2016 гг. и экспертизы договоров, из расчета исключены экономически необоснованные расходы.

По результатам проведенной экспертизы с учетом использования двух методов определения базового уровня подконтрольных расходов регулируемой организации, его значение на 2018 год утверждается ГУ РЭК Тверской области в размере **2 555 150 тыс. рублей**, что соответствует среднегодовому фактическому уровню за предыдущие 3 периода (с учетом индексов-дефляторов) и на 4% превышает уровень, утвержденный на 2017 г.

Вывод: Экономически обоснованный базовый уровень операционных подконтрольных расходов на 2018 г. как первый год нового долгосрочного периода регулирования по филиалу ПАО «МРСК Центра» - Тверьэнерго» составит 2 555 150 тыс. руб.

Расчет коэффициентов индексации на долгосрочный период 2018- 2022 гг.

Расчет коэффициентов индексации на третий долгосрочный период произведены в соответствии с МУ № 98-э, МУ 421-э, параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 и плановые 2019-2020 гг.

Расчет коэффициента индексации							
параметры влияния:		2017	2018	2019	2020	2021	2022
Инфляция (прогноз)	%	4,70%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Количество активов	у.е.	201 361,50	201 661,69	201 962,19	202 262,24	202 562,12	202 863,74
Индекс изменения количества активов	%	1,834%	0,15%	0,30%	0,15%	0,15%	0,15%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%
Итого коэффициент индексации		1,051	1,038	1,032	1,031	1,031	1,031

6.2. «Неподконтрольные расходы».

Состав неподконтрольных расходов определен предприятием в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э. В обоснование предложения предоставлены расчеты, договора, первичные бухгалтерские документы, решения судебных органов и другие материалы.

По предложению филиала «Тверьэнерго» величина неподконтрольных расходов на 2018 год должна составить 6 491,6 млн. рублей (+196,9% к базовому периоду 2017 года), кроме того корректировка по факту 2016 г. в соответствии с пунктом 11 МУ 98-э в сумме 603,1 млн.руб. с увеличением на 25,2% относительно базового периода 2017 г. Наибольший удельный вес в данной величине (по предложению предприятия) составляют расходы, сформированные в соответствии с п. 7, п. 32, п. 87, п.30 Основ ценообразования. ГУ РЭК Тверской области считает экономически обоснованным включение **3 729,7 млн. руб.**, что на 47,4% ниже заявленного уровня в следующем составе:

Расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» производился на показатели Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности потребителям Тверской области, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП по величине заявленной мощности и нормативному уровню потерь ЕНЭС на 1 и 2 полугодия 2018 года за исключением точек поставки из сетей ЕНЭС в сети МУП «Тверьгорэлектро», АО «ВНИИСВ», Октябрьской дирекции по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД», ООО «Региональная сетевая организация, ООО «ЭнергоПром».

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» включены в НВВ филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» со следующими показателями:

	Мощность	Ставка на содержание сетей ФСК руб./МВт мес.	Расходы на содержание сетей ФСК	Объем потерь	Ставка на оплату потерь	Расходы на компенсацию потерь	Итого расходы на оплату услуг ФСК
1 полугодие	740,06	164 095,64	728 644,70	87,878	1 650	144 998,69	873 643,386
2 полугодие	540,17	173 164,15	56 1223,279	73,168	1 650	120 272,71	681 950,985
Итого:			1 289 867,98	161,05		265 272,39	1 555 594,37

Расходы на тепловую энергию.

Затраты на тепловую энергию на хозяйственные нужды включены ГУ РЭК Тверской области в соответствии с тарифной заявкой предприятия, изменение соотносится с фактическими данными и прогнозными темпами роста тарифов на тепловую энергию.

Плата за аренду имущества.

В составе платы за аренду имущества филиалом Тверьэнерго заявлены расходы на аренду электросетевого имущества, аренду земли и аренду помещений.

Плата за аренду имущества рассчитана в соответствии с п. 28 Основ Ценообразования.

ГУ РЭК Тверской области скорректирован расчет предприятия в соответствии с нормами действующего законодательства.

Налоги.

В составе статьи учтены расходы на уплату налога на имущество, платы за землю и прочих налогов, рассчитанных в соответствии с действующим законодательством. Для расчета использованы в том числе фактические данные по налоговым декларациям предприятия за 2016 г. и 9 месяцев 2017 г., учтено изменение налоговых ставок при расчете данных на оплату налога на недвижимое имущество предприятия.

Отчисления на социальные нужды (ЕСН) учитываются в НВВ Организации на 2018 год в размере с учетом базы исчисления по оплате труда, согласованной ГУ РЭК Тверской области в составе подконтрольных расходов. Средний процент страховых взносов принят на основании отчетных данных предприятия за три предыдущих периода по данным раздельного учета затрат.

Налог на прибыль. В связи со сложившимся по результатам 2016 г. у предприятия убытком по виду деятельности «передача электрической энергии» ГУ РЭК Тверской области в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования полностью исключает денежные средства на оплату налога на прибыль при расчете выручки на 2018 г. На последующие годы третьего долгосрочного периода регулирования ГУ РЭК Тверской области принимает налог на прибыль по параметрам финансового плана предприятия, который прошел согласование в Минэнерго РФ при утверждении долгосрочной инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» с учетом особенностей, предусмотренных п. 20 Основ ценообразования.

Амортизация основных средств на 2018 год. Расчет произведен на основании представленных отчетных данных за 2016 г. и 9 месяцев 2017 г. (ведомости амортизации, справки по уровню износа основных средств, перечень основных средств организации) в соответствии с нормами п.7 Основ ценообразования.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, в том числе:

ГУ РЭК проанализировав представленные расчеты, согласовывает включение выпадающих доходов частично с распределением в течение всего долгосрочного периода регулирования (на основании положений п. 7 Основ ценообразования). Экономически обоснованными частично признаны расходы (недополученные доходы) предприятия во 2 ДПР по статьям:

- с отклонением объема товарной продукции по факту 2012-2015 гг. от ТБР (в части расходов на содержание сетей).
- расходы по взаиморасчетам с ТСО в части спорной задолженности, не связанной с изменением состава электросетевого оборудования, подтвержденной вступившими в законную силу решениями суда.
- компенсация незапланированных расходов, выявленных по итогам 2013 года, в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (не производилась при установлении тарифов на 2015 г.).
- компенсацию незапланированных расходов, выявленных по итогам 2016 года.

Всего ГУ РЭК Тверской области расчетная величина предприятия уменьшена на 1 448,8 млн.руб.

В связи с ограничениями по росту тарифов сетевых организаций, выпадающие доходы не могут быть учтены в одном периоде регулирования, в связи с чем расходы распределены к возмещению в течение третьего долгосрочного периода регулирования по согласованному графику.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования по льготному технологическому присоединению с учетом структуры долгосрочной инвестиционной программы предприятия рассматриваются, не ранее 2019 года.

Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств (проценты по кредитам)

В состав неподконтрольных расходов филиала «Тверьэнерго» включены расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, определенные на основании представленных данных по кредитному портфелю предприятия и заключенных кредитных договоров. По инвестиционным кредитам расходы на оплату процентов приняты на основании

заключенных договоров, по операционным кредитам ГУ РЭК Тверской области произведена корректировка как по сумме основного долга, так и по расчетной ставке за его обслуживание (принята регулирующим органом в размере ключевой ставки ЦБ).

Выводы по результатам анализа необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на третий долгосрочный период регулирования

ГУ РЭК Тверской области согласовывает для утверждения на 2018 год и последующие годы долгосрочного периода регулирования величину необходимой валовой выручки филиала на содержание сетей ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в размере:

Показатели	2018	2019	2020	2021	2022
НВВ филиала "Тверьэнерго" без учета оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	4 729 245	5 309 509	5 840 383	6 288 591	6 571 316
Плата за услуги ПАО "ФСК ЕЭС"	1 555 594	1 424 282	1 478 761	1 535 188	1 593 802
НВВ филиала "Тверьэнерго" с учетом оплаты услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	6 284 839	6 733 791	7 319 145	7 823 779	8 165 118

Правление решило:

1. долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на долгосрочный период 2018-2022 годы согласно расчетам;
2. необходимую валовую выручку филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы без учета оплаты потерь согласно расчетам.

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0

член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

ПО ПЯТОМУ ВОПРОСУ: об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые на территории Тверской области потребителям на 2018 год.

ВЫСТУПИЛ(А): Шурмина Е.Г.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1747/17 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2018 год», приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1749/17 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам российской Федерации на 2018 год», приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и

формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», ГУ РЭК Тверской области был произведен расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области на 2018 год.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность) (п. 42 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861)

Расчет единых на территории Тверской области тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии, независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, произведен на основании:

1. Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП;

2. НВВ территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тверского региона.

Все регулируемые сетевые организации Тверской области условно разделены на два блока:

- региональная сетевая компания (РСК);
- территориальные сетевые организации (ТСО), промышленные и непромышленные организации, передающие электрическую энергию для собственных нужд, а также субабонентам и другим сетевым организациям (прочие сетевые организации).

Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области согласован список сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых включается в необходимую валовую выручку региона для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Тверской области.

Перечень регулируемых сетевых организаций – участников «Котла», оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тверской области в 2018 году и соответствующих критериям территориальных сетевых организаций, представлен в таблице 1.

Перечень регулируемых территориальных сетевых организаций – участников «Котла», затраты на содержание которых включены в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области на 2018 год

таблица 1

Тверская область					
Территориальные сетевые организации, в отношении которых будут установлены (пересмотрены) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования 2018 год					
№ п/п	Наименование ТСО	ИНН	КПП	Официальный сайт организации	Абонентский номер
1	2	3	4	5	6

1	Акционерное общество «Научно- исследовательский Институт синтетического волокна с экспериментальным заводом» (АО "ВНИИСВ")	6950161416	695001001	http://www.vniisv.com/	(4822) 53-25-57
2	Октябрьская дирекция по энергообеспечению – Структурное подразделение Трансэнерго - филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД")	7708503727	783845004	http://rzd.ru	(495) 995-92-27
3	Муниципальное унитарное межрайонное предприятие электрических сетей «Тверьгорэлектро» (МУП "Тверьгорэлектро")	6903004705	695001001	http://tver-elektro.ru/	8-800-450-02-77
4	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Тверьэнерго» (филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго")	6901067107	695002001	http://www.mrsk-1.ru/	8-800-505-01-15
5	Филиал «Центральный» Акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал "Центральный" АО "Оборонэнерго")	7704726225	770401001	http://www.oboronenergo.su	8-800-222-32-20
6	Общество с ограниченной ответственностью «Коминформ» (ООО "Коминформ")	7731510289	770501001	www.komminform.ru	(495) 645-94-60
7	Акционерное общество «Инженерно-инвестиционная компания» (АО "ИИК")	6950110570	695001001	http://iik-tver.ru	(4822) 41-94-50
8	Общество с ограниченной ответственностью "Региональная сетевая организация" (ООО "РСО")	6950200337	695001001	http://rso-tver.ru	8-800-250-56-69
9	Общество с ограниченной ответственностью «Опора» (ООО "Опора")	6950176476	695001001	http://oporaseti.ru	8-800-250-44-69
10	Муниципальное унитарное предприятие города Удомля «Городская электросеть» (МУП города Удомля "Горэлектросеть")	6908015080	690801001	http://mupges.ru	(48255) 5-76-41
11	Общество с ограниченной ответственностью «Районные электрические сети» (ООО "Районные электрические сети")	6950151714	694901001	http://res69.ru	8-904-029-09-09
12	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоПром" (ООО "ЭнергоПром")	6912011515	691201001	http://www.energoprom-nelidov.ru	8-800-200-52-58
13	Бежецкое муниципальное предприятие городских электрических и тепловых сетей (БМПГЭТС)	6906001212	690601001	http://bmpgets.ru	(48231) 2-21-31

На основании исходной информации ГУ РЭК Тверской области сформирована база данных, включающая в себя:

- планируемые объемы поступления электроэнергии в сети региона из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»;
- объемы поступления электроэнергии в сети региона от производителей электроэнергии;
- объемы поступления электроэнергии в сети региона от других организаций;
- объемы потерь электроэнергии по уровням напряжения по всем сетевым организациям;
- объемы полезного отпуска электроэнергии потребителям на каждом уровне напряжения;

- структуру полезного отпуска электрической энергии (мощности) региона по группам потребителей по данным энергосбытовых организаций.

Баланс энергии и мощности сформирован исходя из данных энергосбытовых организаций – субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности, на основании договорных объемов покупки электрической энергии и заявленной мощности потребителей, отраженной в структуре полезного отпуска на 2018 год.

Распределение полезного отпуска электрической энергии по уровням напряжения и группам потребителей на 2018 год произведено на основании фактических показателей за 2016 год, девять месяцев 2017 года, и прогнозной информации о полезном отпуске электрической энергии (мощности), представленной субъектами регулирования, участвующими в формировании Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности Тверской области.

Баланс электрической энергии и мощности по Тверской области на первое, второе полугодия 2018 года и 2018 год в целом, представлен соответственно в таблицах 2, 3.

Баланс электрической энергии по диапазонам напряжения 1 полугодия 2018 года
(таблица 2):

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2018 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВт.ч	2 915,55	2 550,14	1 393,18	1 783,10	1 028,98
1.1	из смежной сети, всего	млн.кВт.ч	6 222,39	2 379,65	1 061,56	1 752,41	1 028,77
	в том числе из сети	млн.кВт.ч					
1.1.1	ЕНЭС	млн.кВт.ч	2 382,55	2 379,65	2,05	0,75	0,10
1.1.2	ВН	млн.кВт.ч			1 059,52	635,08	
1.1.3	СН1	млн.кВт.ч				1 116,57	
1.1.4	СН2	млн.кВт.ч					1 028,67
1.2	от электростанций ПЭ	млн.кВт.ч	526,30	169,96	328,50	27,63	0,21
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВт.ч	0,00				
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВт.ч	6,71	0,53	3,12	3,06	
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	650,48	213,72	106,99	170,38	159,39
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	22,31	8,38	7,68	9,56	15,49
3	Расход электроэнергии на произв и хознужды	млн.кВт.ч	10,57	3,99	2,63	2,31	1,64
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2 254,50	637,83	166,98	581,74	867,95
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	1 541,95	635,96	165,48	529,10	211,41
4.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВт.ч	34,15	34,15	0,00	0,00	0,00
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	млн.кВт.ч	712,56	1,87	1,50	52,64	656,55
4.2.1	полезный отпуск населению	млн.кВт.ч	712,56	1,87	1,50	52,64	656,55
	Проверка			0,00	0,00	0,00	0,00
Справочно							
1	Полезный отпуск региона	млн.кВт.ч	2 309,64	684,97	174,98	581,74	867,95
2	Объем полезного отпуска электрической энергии потребителей услуг на уровне напряжения ВН1 класса напряжения 330 кВ и выше	млн.кВт.ч					
3	Объем полезного отпуска электрической энергии потребителей услуг на уровне напряжения ВН1 класса напряжения 220 кВ и ниже	млн.кВт.ч					
4	Полезный отпуск потребителей услуг ЕНЭС	млн.кВт.ч	55,14				

Баланс электрической энергии по диапазонам напряжения 2 полугодия 2018 года
(таблица 3):

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	II полугодие 2018 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	9	10	11	12	13
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВт.ч	2 885,03	2 523,77	1 368,98	1 717,85	977,86
1.1	из смежной сети, всего	млн.кВт.ч	6 018,21	2 312,17	1 040,29	1 688,09	977,66
	в том числе из сети	млн.кВт.ч					
1.1.1	ЕНЭС	млн.кВт.ч	2 314,78	2 312,17	1,87	0,63	0,10
1.1.2	ВН	млн.кВт.ч			1 038,42	588,95	
1.1.3	СН1	млн.кВт.ч				1 098,51	
1.1.4	СН2	млн.кВт.ч					977,56
1.2	от электростанций ПЭ	млн.кВт.ч	563,46	211,06	325,53	26,66	0,21
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВт.ч	0,00				
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВт.ч	6,79	0,54	3,16	3,09	
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	644,11	217,12	108,01	166,62	152,36
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	22,33	8,60	7,89	9,70	15,58
3	Расход электроэнергии на произв и хозяйнужды	млн.кВт.ч	8,68	3,59	2,03	2,19	0,87
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2 232,24	675,70	160,43	571,47	824,63
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	1 552,44	673,91	159,00	521,00	198,53
4.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВт.ч	32,98	32,98	0,00	0,00	0,00
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	млн.кВт.ч	679,80	1,79	1,43	50,47	626,11
4.2.1	полезный отпуск населению	млн.кВт.ч	679,80	1,79	1,43	50,47	626,11
	Проверка			0,00	0,00	0,00	0,00
Справочно							
1	Полезный отпуск региона	млн.кВт.ч	2286,30	722,38	167,81	571,47	824,63
2	Объем полезного отпуска электрической энергии потребителей услуг на уровне напряжения ВН1 класса напряжения 330 кВ и выше	млн.кВт.ч					
3	Объем полезного отпуска электрической энергии потребителей услуг на уровне напряжения ВН1 класса напряжения 220 кВ и ниже	млн.кВт.ч					
4	Полезный отпуск потребителей услуг ЕНЭС	млн.кВт.ч	54,06				

Баланс электрической энергии по диапазонам напряжения 1 и 2 полугодие 2018 год
(таблица 4):

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2018 план					II полугодие 2018 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	843,04	736,96	477,78	519,80	290,27	818,67	710,95	456,40	490,46	271,54
1.1	из смежной сети, всего	МВт	1 879,66	697,04	381,70	510,74	290,18	1 774,74	663,32	359,43	480,53	271,45
	в том числе из сети											
1.1.1	ЕНЭС	МВт	697,89	697,04	0,60	0,22	0,03	664,06	663,32	0,53	0,18	0,03
1.1.2	ВН	МВт			381,10	112,85				358,90	101,11	
1.1.3	СН1	МВт				397,67					379,24	
1.1.4	СН2	МВт					290,15					271,42
1.2	от электростанций ПЭ	МВт	143,22	39,77	95,19	8,17	0,09	152,71	47,48	96,08	9,05	0,09
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	от других организаций	МВт	1,93	0,15	0,90	0,88	0,00	1,90	0,15	0,88	0,87	0,00
2	Потери в сети	МВт	187,34	61,55	30,81	49,07	45,90	185,46	62,52	31,10	47,98	43,87
2.1	то же в %	%		8,35	6,45	9,44	15,81		8,79	6,81	9,78	16,16
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	3,26	1,38	0,83	0,77	0,28	2,91	1,26	0,73	0,71	0,20

4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	652,44	180,07	48,48	179,81	244,09	630,30	187,16	45,33	170,35	227,47
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	459,63	179,56	48,07	165,56	66,43	447,41	186,68	44,94	156,77	59,02
4.1.1	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	МВт	9,35	9,35				8,44	8,44			
4.2	Заявленная мощность населения	МВт	192,81	0,51	0,41	14,24	177,66	182,89	0,48	0,38	13,57	168,45
1	Заявленная мощность региона	МВт	662,68	190,31	48,48	179,81	244,09	640,54	197,39	45,33	170,35	227,47
2	Заявленная мощность потребителей услуг ЕНЭС, присоединенным к объектам, которые не переданы в аренду ТСО	МВт	10,24	10,24				10,24	10,24			

Баланс мощности по диапазонам напряжения на 2018 год (таблица 5):

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2018 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	14	15	16	17	18
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	830,85	723,95	467,09	505,13	280,90
1.1	из смежной сети, всего	МВт	1 827,20	680,18	370,57	495,64	280,82
	в том числе из сети						
1.1.1	ЕНЭС	МВт	680,98	680,18	0,57	0,20	0,03
1.1.2	ВН	МВт			370,00	106,98	
1.1.3	СН1	МВт				388,45	
1.1.4	СН2	МВт					280,79
1.2	от электростанций ПЭ	МВт	147,96	43,62	95,63	8,61	0,09
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	от других организаций	МВт	1,92	0,15	0,89	0,87	0,00
2	Потери в сети	МВт	186,40	62,03	30,96	48,52	44,89
2.1	то же в %	%		8,57	6,63	9,61	15,98
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	3,08	1,32	0,78	0,74	0,24
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	641,37	183,61	46,90	175,08	235,78
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	453,52	183,12	46,51	161,17	62,72
4.1.1	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	МВт	8,90	8,90	0,00	0,00	0,00
4.2	Заявленная мощность населения, в том числе:	МВт	187,85	0,49	0,40	13,91	173,05
4.2.1	заявленная мощность населения	МВт	187,85	0,49	0,40	13,91	173,05
1	Заявленная мощность региона	МВт	651,61	183,61	46,90	175,08	235,78

Формирование базы данных необходимой валовой выручки на содержание сетей территориальных сетевых организаций Тверской области для расчета единых

(котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (по полугодиям)

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год произведен в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), приказа ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказа ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», а также в соответствии с параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год рассчитаны с учетом соблюдения положений пункта 11(1) Основ ценообразования с календарной разбивкой исходя из непревышения величины предельных уровней в первом полугодии 2018 года над величиной соответствующих предельных уровней во втором полугодии 2017 года.

Схема взаиморасчетов между участниками розничного рынка электрической энергии (мощности) на 2018 год в Тверском регионе

В отношении схемы взаиморасчетов, принятой ГУ РЭК Тверской области в основу расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями на 2018 год необходимо пояснить следующее.

Согласно подпункта 3 пункта 3 пункта 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, органы исполнительной власти субъектов РФ и в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Федеральной службой по тарифам, устанавливаются единые (котловые) тарифы, индивидуальные тарифы взаиморасчетов между сетевыми организациями в соответствии с регламентом, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приказом ФСТ России от 28.11.2006 № 318-э/15 были внесены изменения в пункт 54 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 года № 20-э/2 в ныне действующей редакции пункт 49 Методических указаний № 20-э/2.

Текст пункта был дополнен положением, согласно которому, начиная с 2008 года, тарифы на услуги по передаче электрической энергии на одном уровне напряжения устанавливаются одинаковыми для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены.

Вышеуказанный Приказ ввел с 2008 года так называемый котловой метод расчета тарифа.

Таким образом, если на территории субъекта Российской Федерации устанавливается единый (дифференцированный по группам потребителей) тариф на услуги по передаче электрической энергии, то её покупатели и продавцы оплачивают названные услуги исходя из единого тарифа, не зависимо от того, через какие сети осуществлялась передача электрической энергии и сколько сетевых организаций участвовало в оказании данной

услуги. Смежные сетевые организации рассчитываются между собой за услуги по передаче электрической энергии на основании индивидуальных тарифов.

В целях обеспечения указанного принципа единства тарифов для конечных потребителей, на территории Тверской области начиная с 2008 года сложилась схема взаиморасчетов между субъектами розничного рынка электрической энергии условно именуемая «котел сверху». Данная схема предполагает, что денежные средства, получаемые от потребителей, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций за услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам, аккумулируются у сетевой организации, на которую возложены функции «котлодержателя» (с 2008 г. филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»). «Котлодержатель» передает часть полученных денежных средств смежным сетевым организациям по установленным для них индивидуальным тарифам. Сложившаяся схема взаиморасчетов закреплена системой договоров возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенных между ПАО «МРСК Центра» в лице филиала «Тверьэнерго» и каждой из территориальных сетевых организаций региона соответственно.

С 01.04.2014 года функциями гарантирующего поставщика в отношении большей части потребителей Тверской области перешли к АО «АтомЭнергоСбыт».

В целях исполнения договоров энергоснабжения с потребителями, гарантирующим поставщиком урегулированы договорные отношения, связанные с оказанием услуги по передаче электрической энергии с ПАО «МРСК Центра» в лице филиала «Тверьэнерго». Указанные договоры исполнялись сторонами в течение 2014-2016 годов.

Согласно статье 3 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее - Федеральный закон от 26.03.2003 35-ФЗ) услуги по передаче электрической энергии - это комплекс организационно и технологически связанных действий, в том числе по оперативно-технологическому управлению, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей в соответствии с требованиями технических регламентов.

Согласно пункту 2 статьи 26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» оказание услуг по передаче электрической энергии осуществляется на основе договора возмездного оказания услуг.

В силу пункта 1 статьи 779 и статьи 781 ГК РФ по договору возмездного оказания услуг исполнитель обязуется по заданию заказчика оказать услуги (совершить определенные действия или осуществить определенную деятельность), а заказчик обязуется оплатить оказанные ему услуги в сроки и в порядке, которые указаны в договоре возмездного оказания услуг.

Согласно ст. 432 ГК РФ, договор считается заключенным, если между сторонами, в требуемой в подлежащих случаях форме, достигнуто соглашение по всем существенным условиям договора.

Существенными являются условия о предмете договора, условия, которые названы в законе или иных правовых актах как существенные или необходимые для договоров данного вида, а также все те условия, относительно которых по заявлению одной из сторон должно быть достигнуто соглашение.

Пунктом 13 Правил № 861 (в редакции Постановления № 442) предусмотрено, что существенными условиями договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии, в частности, являются:

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, определенная в соответствии с пунктом 13.1 настоящих Правил, с распределением указанной величины по каждой точке поставки;

б) порядок определения размера обязательств потребителя услуг по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 15.1 настоящих Правил, включающий:

сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема;

порядок расчета стоимости услуг сетевой организации по передаче электрической энергии;

в) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;

г) сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала;

д) обязанность потребителя услуг по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации);

е) обязанность потребителя услуг, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям или настоящими Правилами, и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

На основании пункта 42 Правил № 861 расчеты по заключаемому территориальными сетевыми организациями в соответствии с **названным разделом договора** осуществляются по тарифу на услуги по передаче электрической энергии, который определяется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, **в отношении каждой из сторон такого договора и носит индивидуальный характер.**

При этом расходы территориальной сетевой организации на оплату предоставляемых в соответствии с указанным договором услуг включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг, а доходы другой стороны указанного договора от предоставляемых ею по этому договору услуг и доходы от услуг по передаче электрической энергии, предоставляемых иным потребителям, **должны в сумме обеспечивать необходимую валовую выручку (далее - НВВ) данной организации.**

Письмом Федеральной службы по тарифам от 04.09.2007 № ЕЯ-5133/12 «О введении котлового метода расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии» определено, что в целях обеспечения каждой сетевой организации средствами в размере ее необходимой валовой выручки необходимо обеспечить перераспределение полученных по единому (котловому) тарифу средств между сетевыми организациями в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее - Методические указания).

Все сетевые организации и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов обязаны провести расчеты строго в соответствии с утвержденными Методическими указаниями.

Согласно пункту 52 Методических указаний в случае, если сетевая организация по заключенным договорам получает плату от нескольких сетевых организаций, ее избыток/недостаток должен учитывать совокупные платежи от всех таких организаций. При этом необходимая валовая выручка любой сетевой организации региона должна суммарно обеспечиваться за счет платежей от потребителей, а также от сетевых организаций.

При этом согласно пункту 52 Методических указаний базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является **присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации**, а базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является **плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями**.

*Базой для расчета ставки на содержание сетей индивидуальных тарифов по решению ГУ РЭК Тверской области является заявленная мощность сетевых организаций. Плановая величина заявленной мощности и сальдированного перетока электроэнергии для расчета индивидуальных тарифов определялась с учетом использования объектов электросетевого хозяйства, сведения о которых сетевые организации **предоставили** в регулирующий орган и в отношении которых правовые основания владения электросетевым имуществом соответствуют нормам действующего законодательства.*

Таким образом, для осуществления расчета индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между смежными ТСО на 2018 год, ГУ РЭК Тверской области использовал сведения о балансовых показателях, являющиеся частью существенных условий договора возмездного оказания услуг, отчетные данные за предыдущие периоды по каждому объекту электросетевого хозяйства, а также плановые данные, согласованные между смежными сетевыми организациями на следующий период регулирования. Пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике установлено, что организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя, с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на тепловую энергию и на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Перечень документов, прилагаемых к заявлению организации, предусмотрен пунктом 17 Правил государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике. Согласно данному пункту к заявлениям, направленным в соответствии с пунктами 12, 14 и 16 настоящих Правил, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прилагают обосновывающие материалы, в том числе документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные

основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности.

В соответствии с Правилами государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике территориальными сетевыми организациями Тверской области в ГУ РЭК были направлены соответствующие пакеты документов на 2018 год. В составе пакета документов имеется информация о том, что отношения по передаче электрической энергии урегулированы (находятся в процессе урегулирования) каждой ТСО региона только с одной из смежных ТСО, а именно ПАО «МРСК Центра» в лице филиала «Тверьэнерго» и заказчиком услуг в рамках урегулированных отношений выступает именно последнее.

Учитывая вышеизложенное, расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между парой ТСО был произведен ГУ РЭК Тверской области в соответствии с поданными ТСО заявлениями и материалами на установление индивидуальных тарифов с применением пункта 52 абзаца 10 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 и соответствующих формул: 15.23, 15.24, 15.25, 15.26 и 13.4.

Таким образом, на 2018 год тарифно-договорная модель отношений субъектов регионального рынка электрической энергии во взаиморасчетах за услуги по передаче электрической энергии на территории Тверской области по тарифно-балансовым решениям утверждена как «котел сверху» с определением единого центра расчетов через филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

Перераспределение «котловой» НВВ региона осуществляется филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на основании заключенных (действующих) с иными ТСО договоров оказания услуг по передаче электрической энергии путем направления платежа, рассчитанного с применением утвержденных ГУ РЭК Тверской области индивидуальных тарифных значений в адрес соответствующей ТСО. То есть плательщиком является филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», а получателем денежных средств по утвержденным индивидуальным тарифам – территориальная сетевая организация.

Применение только такого порядка расчетов между участниками розничного рынка электрической энергии Тверской области в 2018 году обеспечивает исполнение требований п. 42 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 и п. 49 Методических указаний **в части обеспечения всех территориальных сетевых организаций Тверской области утвержденной величиной необходимой валовой выручки.**

Использование при оплате услуг по передаче электрической энергии иной схемы расчетов будет нарушать принятый ГУ РЭК Тверской области порядок регулирования тарифов.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей сетевых организаций Тверской области в 2018 году, рассчитывалась в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в отношении впервые регулируемых организаций необходимая валовая выручка рассчитывалась в соответствии с Методическими указаниями указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее МУ 20-э/2).

В подконтрольные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы

на оплату потерь, лизинговые платежи, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли организаций.

Неподконтрольные расходы включаются в НВВ в объеме, определенном регулирующими органами. Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли ограничены 12 % от НВВ регулируемой организации.

Для расчета единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Тверской области, дифференцированных по уровням напряжения, суммирована необходимая валовая выручка на содержание сетей всех территориальных сетевых организаций Тверской области, относимая на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям (п. 48 МУ № 20-э/2).

Необходимая валовая выручка прочих сетевых организаций, для которых передача электрической энергии не является основным видом деятельности, определена согласно п. 14 Методических указаний № 20-э/2 пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

Утвержденная необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на содержание сетей, относимая на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям, на 2018 год, в том числе по полугодиям, представлена в таблице 6.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций Тверской области на 2018 год

таблица 6

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	НВВ на содержание сетей, принятая для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче		
		1 полугодие 2018 года	2 полугодие 2018 года	2018 год
1	2	3	4	5
РСК				
	филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	3 178 648,62	3 106 190,46	6 284 839,07
ТСО				
1	МУП «Тверьгорэлектро»	194 878,01	188 740,12	383 618,13
2	Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	48 283,30	53 623,20	101 906,49
3	филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго»	26 956,17	24 388,91	51 345,08
4	ООО «Коминформ»	3 984,74	3 260,24	7 244,98
5	АО «ВНИИСВ»	134 518,41	134 123,49	268 641,90
6	АО «Инженерно-инвестиционная компания»	7 759,19	7 759,19	15 518,37
7	ООО «Опора»	142 638,86	137 697,82	280 336,68
8	МУП города Удомля «Горэлектросеть»	10 783,87	10 881,75	21 665,63
9	ООО «Районные электрические сети»	5 286,56	5 286,56	10 573,11
10	ООО «Региональная сетевая организация»	132 439,27	129 816,71	262 255,98
11	ООО «ЭнергоПром»»	25 106,37	23 549,38	48 655,74
12	Бежецкое муниципальное предприятие городских электрических и тепловых сетей	10 515,68	10 527,46	21 043,14
Итого ТСО		743 150,42	729 654,83	1 472 805,25
Итого НВВ региона на содержание на 2018 год		3 921 799,04	3 835 845,29	7 757 644,32

2. Формирование расходов на покупку технологического расхода (потерь) территориальные сетевых организаций на 2018 год (по полугодиям)

Расходы на оплату потерь определены экспертами ГУ РЭК тверской области исходя из объемов технологического расхода (потерь) и тарифов покупки потерь, рассчитанных для каждой сетевой организации.

Стоимость нормативных технологических потерь, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определена с учетом прогнозных индексов роста цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, а также данных НП «Совет рынка» о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию на 2018 год, с учетом сбытовой надбавки по приказам ГУ РЭК Тверской области на 2018 год и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены на которые подлежат государственному регулированию на федеральном уровне.

Расчет тарифов покупки потерь у энергосбытовых организаций Тверской области на 2018 год, в том числе по полугодиям, представлен в таблице 7.

Расчет тарифов покупки потерь у энергосбытовых организаций Тверской области на 2018 год

таблица 7

	Ед.изм.	1 полугодие 2018 года	2 полугодие 2018 года	План 2018 год
Объем потерь электрической энергии региона	млн. кВтч	650,48	644,11	1294,59
Расходы на покупку потерь	тыс. рублей	1444611,54	1710675,86	3155287,40
Средневзвешенный тариф покупки потерь э/э	руб./МВтч	2220,84	2655,87	2437,28

Расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между сетевыми организациями произведен в соответствии с МУ № 20-э/2 пункт 52, абзац 10, по формулам 15.23, 15.24, 15.25, 15.26 и 13.4. Исходя из необходимой валовой выручки на содержание сетей, установленной для каждой сетевой организации Тверской области на 1 и 2 полугодие 2018 года и показателей заявленной мощности на всех уровнях напряжения для точек присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации, рассчитаны индивидуальные тарифы на содержание сетей.

Исходя из необходимой валовой выручки на компенсацию потерь на 1 и 2 полугодие 2018 года и планового сальдированного перетока электроэнергии (полезный отпуск электрической энергии потребителям, переток электрической энергии в сети филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и смежные сетевые организации) по объектам электросетевого хозяйства, сведения о которых были направлены в орган тарифного регулирования и в отношении которых надлежащим образом подтверждены права владения, рассчитаны индивидуальные тарифы на компенсацию потерь.

Одноставочные индивидуальные тарифы для взаиморасчетов пары ТСО Тверской области на 1 и 2 полугодие 2018 года рассчитаны как производное от ставок двухставочных тарифов..

Итого общая необходимая котловая валовая выручка в 2018 году составит:

таблица 8

	Ед.изм.	Структура НВВ региона		
		В полугодовом формате при утвержденных котловых ставках на 1 полугодие 2018 года	В полугодовом формате при утвержденных ставках на 2 полугодие 2018 года	В годовом формате 2018 год с 01.01 по 31.12 (1+2 полугодие)
НВВ на содержание сетевых организаций, всего	тыс. рублей	3 921 799,04	3 835 845,29	7 757 644,32
ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	тыс. рублей	3 178 648,62	3 106 190,46	6 284 839,07

Прочие ТСО	тыс. рублей	743 150,42	729 654,83	1 472 805,25
Расходы на покупку потерь	тыс. рублей	1 444 611,54	1 710 675,86	3 155 287,40
Итого расходы на передачу э/э	тыс. руб.	5 366 410,57	5 546 521,15	10 912 931,72
Средневзвешенный одноставочный тариф	руб./МВт	<u>2380,31</u>	<u>2484,73</u>	<u>2432,26</u>
Полезный отпуск	млн.кВтч	2220,35	2199,26	4419,62

3. Расчет единых (котловых) тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год

Основные положения, принимаемые при формировании единых (котловых) тарифов на 2018 год:

- единые (котловые) тарифы учитывают затраты на передачу энергии всех сетевых организаций и рассчитываются исходя из объема полезного отпуска электрической энергии (мощности) конечным потребителям региона (без учета потребителей, присоединенных к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»);
- единые (котловые) тарифы дифференцированы по уровням напряжения и группам потребителей;
- сетевые организации самостоятельно приобретают электрическую энергию у энергосбытовых организаций для целей компенсации потерь в электрических сетях;
- единые (котловые) тарифы являются одной из составляющих для тарифов конечных потребителей региона.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций Тверской области проводится на основании Методических указаний № 20-э/2.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче рассчитываются в двух вариантах: одноставочные и двухставочные.

Расчет и установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче предусматривает определение двух ставок:

- единой ставки на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете за МВт заявленной (расчетной) мощности потребителя;
- единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждают цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, для категории потребителей, относящихся к населению, в расчете на 1 кВтч без дифференциации по уровням напряжения.

Регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни устанавливаются с календарной разбивкой исходя из неперевышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными Приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э, единые (котловые) тарифы для населения и приравненных к нему категорий

потребителей устанавливаются в разрезе категорий населения и приравненных к нему категорий потребителей:

- население, за исключением населения, указанного в пунктах 13, 14 Методических указаний, с учетом пункта 71.1 Основ ценообразования;
- население, проживающее в городах в домах с электроплитами, с учетом пункта 71.1 Основ ценообразования;
- население, проживающее в сельских населенных пунктах, с учетом пункта 71.1 Основ ценообразования;
- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства;
- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений;
- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;
- гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности;
- объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи);
- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности;

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к населению категориям потребителей рассчитывались по формуле 40, 41 Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными Приказом ФСТ России от 16 сентября 2014 года № 1442-э.

Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Тверской области, дифференцированных по уровням напряжения, произведен на основе необходимой валовой выручки, рассчитанной в соответствии с пунктом 47 Методических указаний для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации. Указанная необходимая валовая выручка дифференцируется по уровням напряжения в соответствии с пунктом 48 Методических указаний.

Расчет ставок на содержание электрических сетей произведен в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Расчет ставок на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи по сетям соответствующего уровня напряжения произведен на основании единого сетевого баланса и суммированных расходов на оплату потерь в сетях соответствующего уровня напряжения в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Величина перекрестного субсидирования, принятая в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Тверской области, не превышает параметры, установленные Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178.

Учитывая вышеизложенное, ГУ РЭК Тверской области предлагаются к утверждению единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые на территории Тверской области, потребителям на 2018 год с календарной разбивкой в соответствии с расчетами (без учета налога на добавленную стоимость).

Данное тарифное меню соответствует Приказу ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Тверской области, поставляемой прочим потребителям на 2018 год <1>**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Ед.изм.	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	х	х	1 097 147,57	1 211 504,14	1 290 834,27	1 687 566,03
1.1.2	-ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	х	х	206,52	355,59	562,95	1 075,03
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	х	х	2,06841	2,46722	2,98648	4,25660
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	1 158 249,85	х	557 730,78	171 941,76	319 677,61	108 899,70
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	768,17	х	824,80	1 039,71	626,47	795,12
2	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	х	х	1 143 227,77	1 262 387,31	1 345 049,31	1 758 443,80
2.1.2	-ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	х	х	254,02	437,38	692,43	1 311,54
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	х	х	2,16149	2,57824	3,12087	4,44815
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	1 238 371,99	х	629 298,99	173 768,21	331 673,69	103 631,10
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	815,00	х	891,70	1 093,34	653,43	710,62

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тверской области на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Ед.изм.	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Тверской области					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	579 474,61	615 371,46	969 026,48	1 414 335,21
1.1.1.2	-ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	206,52	355,59	562,95	1075,03
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,24361	1,42751	2,36001	3,46148
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	581 384,80	617 957,40	992 448,28	1 465 803,11
1.2.1.2	-ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	254,02	437,38	692,43	1 311,54
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,26979	1,48491	2,46745	3,73752
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Тверской области		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Тверской области		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс.руб.		тыс.руб.	
1	филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»		6 284 839,07			
2	МУП «Тверьгорэлектро»		383 618,13		1 911,53	
3	Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"		101 906,49			
4	филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго»		51 345,08		6,32	
5	ООО «Коминформ»		7 244,98			

6	АО «ВНИИСВ»	268 641,90	
7	АО «Инженерно-инвестиционная компания»	15 518,37	
8	ООО «Опора»	280 336,68	25,48
9	МУП города Удомля «Горэлектросеть»	21 655,63	
10	ООО «Районные электрические сети»	10 573,11	
11	ООО «Региональная сетевая организация»	262 255,98	
12	ООО «ЭнергоПром»»	48 655,74	
13	Бежецкое муниципальное предприятие городских электрических и тепловых сетей	21 043,14	
Всего		7 757 644,32	1 943,33

Правление решило: Утвердить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые на территории Тверской области потребителям на 2018 год согласно приложению (прилагается).

Голосовали по вопросу: «за» - 6, «против» - 1, «воздержались» - 0

член Правления - представитель НП «Совет рынка» – Гордейчик Е.Ю. голос «против».

ПО 6 и 7 ВОПРОСАМ:

О внесении изменений в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.12.2017 № 436-нп «О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 18.12.2015 № 383-нп».

О внесении изменений в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 23.08.2012 № 338-нп «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по холодному и горячему водоснабжению в жилых помещениях при отсутствии коллективного (общедомового) и индивидуальных приборов учета для потребителей Тверской области».

ВЫСТУПИЛ(А): С.А. Мельникова, Ю.Б. Котиков

Внести изменение в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 23.08.2012 № 338-нп «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по холодному и горячему водоснабжению в жилых помещениях при отсутствии индивидуальных приборов учета для потребителей Тверской области», дополнив пунктом 2.1 следующего содержания:

«2.1. Норматив потребления холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилом помещении принимается равным нормативу потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилом помещении соответствующей степени благоустройства.».

Внести в таблицу приложения к приказу Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 18.12.2015 № 383-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую филиалом акционерного общества «Концерн Росэнергоатом» «Калининская АЭС» для потребителей Удомельского городского округа на 2016-2018 годы» изменения, заменив в столбце 5 цифры «196,47» цифрами «194,69».

Правление решило:

Внести изменения в приказ от 23.08.2012 № 338-нп «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по холодному и горячему водоснабжению в жилых помещениях при отсутствии индивидуальных приборов учета для потребителей Тверской области» согласно проекту приказа ГУ РЭК Тверской области.

Внести изменения в приказ от 18.12.2015 № 383-нп «О тарифах на тепловую энергию, отпускаемую филиалом акционерного общества «Концерн Росэнергоатом» «Калининская АЭС» для потребителей Удомельского городского округа на 2016-2018 годы» согласно проекту приказа ГУ РЭК Тверской области.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

**Протокол заседания Правления вел
секретарь Правления
ГУ РЭК Тверской области**

Н.Н. Сандул