

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о проведенной экономической экспертизе предложения об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
(дело № 33/ТЭК от 13.05.2014)**

Постановлением комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края (далее – комитет) от 21.12.2011 года № 50/13 установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре (далее – предприятие) для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на *первый долгосрочный период регулирования 2012-2014 годы*.

Во исполнение распоряжения комитета от 13.05. 2014 года № 33/ТЭК экспертной группой проведена экономическая экспертиза представленного предложения и обоснований к нему об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям МУП ППЭС г. Комсомольска-на-Амуре для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Почтовый адрес: 681005, Хабаровский край, г.Комсомльск-на-Амуре ул. Просвещения, 1

Руководитель: Максимов Алексей Юрьевич

Организационно-правовая форма – муниципальное унитарное производственное предприятие. Предприятие внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1022700518994 (свидетельство о регистрации серия 27 № 002034228 от 21.06.2012 года). ИНН/КПП – 2703007589/270301001.

Предприятие имеет Устав, утвержденный в 2003 году.

В соответствии с Уставом предприятие является коммерческой организацией и осуществляет деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей и другие виды деятельности, предусмотренные Уставом, в порядке, установленном законодательством РФ.

Приказами заместителя Главы администрации города – председателя комитета по управлению имуществом администрации г. Комсомольска-на-Амуре № 236 от 26.03.2014, № 248 от 20.03.2014, № 359 от 15.04.2014, № 455 от 16.05.2014, № 499 от 22.05.2014, № 593 от 16.06.2014, № 824 от 19.08.2014, № 874 от 02.09.2014, № 1062 от 06.11.2014 за МУ ППЭС закреплено муниципальное имущество **на праве хозяйственного ведения.**

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет предприятие.

Для выполнения экспертизы могла быть предоставлена информация (документы), являющаяся конфиденциальной. Эксперты считают, что данная информация получена обществом правомерным образом и передана экспертам с согласия собственника (владельца) этой информации. Возможные претензии третьих лиц об использовании конфиденциальной информации не могут быть предъявлены экспертам в отношении вышеуказанной информации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех нарушений норм действующего законодательства.

Выводы экспертов, приведенные в настоящем Заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных к расчетам документов и документов, дополнительно запрошенных экспертами в процессе работы.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности общества за 2012-2013 годы

Экспертами комитета проведен анализ финансово-хозяйственной деятельности МУП ППЭС г. Комсомольска-на-Амуре за истекшие долгосрочные периоды регулирования 2012- 2013 годы по представленным обществом формам бухгалтерской и статистической отчетности и пояснениям к ним.

Наименование	Ед. изм.	План 2012 г.	Факт 2012 г.	Отклонение	План 2013 г.	Факт 2013 г.	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8
Расходы на содержание сетей и оборудования (себестоимость), из них:	т.руб.	156961,0	170241,0	13280,0	164720,95	178721,0	14000,05
Вспомогательные материалы	т.руб.	20079,0	22566,0	2487,0	21289,54	18595,0	-2694,54
Работы и услуги производственного характера	т.руб.	2943,3	3368,0	424,7	3120,75	3293,0	172,25
Энергия на хозяйственные нужды	т.руб.	2579,7	2599,0	19,3	2703,53	2537,0	-166,53
Затраты на оплату труда	т.руб.	76496,7	80886,0	4389,3	81106,6	88595,0	7486,4
Отчисления на социальные нужды	т.руб.	22949,0	23793,0	844,0	24332,59	26218,0	1885,41
Амортизация основных средств	т.руб.	18101,8	24245,0	6143,2	18970,69	26668,0	7697,31
Прочие затраты	т.руб.	12475,8	12784,0	308,2	13195,25	12815,0	-380,25
Покупка электроэнергии на компенсацию потерь	т.руб.	125934,2	95398,0	-30536,2	93 369,3	81250,0	-12119,3
Прибыль от реализации услуг по передаче электроэнергии	т.руб.	3873,5	10877,9	7004,4	4107,03	7306,0	3198,97
Средняя численность работников, всего	чел.	211	213	2	211	211	0
Среднемесячная заработная плата одного работника, занятого услугами по передаче электроэнергии (за счет себестоимости)	руб.	30302,46	31645,54	1343,08	32129,34	34990,13	2860,79

При утверждении тарифов на 2012 год обществу учитывалась необходимая валовая выручка в сумме 160834,5 тыс. рублей и расходы на компенсацию нормативных технологических потерь в сумме 125934,2 тыс. рублей. Всего планируемые доходы общества от оказания услуг по передаче электрической энергии составили **286768,7** тыс. руб.

Фактические затраты по передаче электрической энергии за 2012 год составили **276516,9** тыс. руб., что меньше плана на 10251,8 тыс. рублей (96,4% к плану).

При утверждении тарифов на 2013 год обществу учитывалась необходимая валовая выручка в сумме 168827,98 тыс. рублей и расходы на компенсацию нормативных технологических потерь в сумме 93369,3 тыс. рублей. Всего планируемые доходы филиала от оказания услуг по передаче электрической энергии составили **262197,28** тыс. руб.

Фактические затраты по передаче электрической энергии за 2013 год составили **267277,0** тыс. руб., что выше плана на 5079,72 тыс. рублей (101,9% к плану).

По отдельным статьям затрат допущены следующие отклонения:

- по статье «**Вспомогательные материалы**» в 2012 году произошел перерасход в размере 2487,0 тыс. руб. в основном по материалам на ремонт сетей и оборудования и ГСМ.

Выполнен следующий объем ремонтных работ:

- отремонтировано 210 кабельных линий 04-6 кВт, заменено 3,7 км кабеля, смонтировано 395 соединительных муфт;
- на ВЛ 04-6 кВт заменено 40 км провода;

- произведен ремонт на 74-х трансформаторных подстанциях.

В 2013 году по статье сложилась экономия в размере 2694,54 тыс. руб. в основном по материалам на ремонт сетей и оборудования.

Выполнен следующий объем ремонтных работ:

- отремонтировано 210 кабельных линий 04-6 кВт, заменено 4,8 км кабеля;

- на ВЛ 04-6 кВт заменено 19,2 км провода, из них 17,4 км голого провода было заменено на СИП;

- произведен ремонт на 81-х трансформаторных подстанциях.

- по статье **«работы и услуги производственного характера»** перерасход составил в 2012 году 424,7 тыс. руб., в 2013 году – 172,3 тыс. руб. Выполнялись ремонтные работы электросетевого хозяйства подрядным способом:

- по договору подряда с ООО "Вертикаль" на капитальный ремонт кровель на трансформаторных подстанциях;

- по договору подряда с ООО "Магистраль" капитальный ремонт кабельных линий и восстановление перекопов.

- по статье **"энергия"** перерасход составил в 2012 году 19,3 тыс. руб., в 2013 году сложилась экономия в размере 166,53 тыс. руб. Экономия сложилась в основном за счет снижения потребления тепловой энергии.

- перерасход по **фонду оплаты труда** (в 2012 г. – 4389,3 тыс. руб., в 2013 г. – 7486,4 тыс. руб.) и соответственно по **страховым платежам** (в 2012 г. – 844,0 тыс. руб., в 2013 г. – 1885,41 тыс. руб.) объясняется увеличением размера среднемесячной заработной платы работников за счет роста ежемесячной премии и вознаграждения за выслугу лет;

- по статье **«амортизация основных средств»** перерасход составил в 2012 году 6143,2 тыс. руб., в 2013 году – 7697,3 тыс. руб.

Перерасход связан с поступлением основных средств в 2012 году на сумму 39180,0 тыс. руб., в том числе:

- за счет покупки новых основных средств – 10998,0 тыс. руб., из них 4169,0 тыс. руб. установленные электросчетчики;

- за счет нового строительства электросетевых объектов 15803,0 тыс. руб.;

- за счет модернизации – 8625,0 тыс. руб.

- за счет принятия основных средств от ведомств на сумму 3754,0 тыс. руб.

В 2013 году поступило основных средств на сумму 13293,0 тыс. руб. (передано от ведомств- 1475,0 тыс. руб., за счет модернизации – 2222,0 тыс. руб., покупка новых ОС – 5879,0 тыс. руб., в том числе электросчетчики – 486,0 тыс. руб., новое строительство – 3327,0 тыс. руб.), выбыло основных средств на сумму 14865,0 тыс. руб.

Перерасход по амортизационным отчислениям связан также с увеличением процента амортизационных отчислений с планируемого 4,69% до 6,01%.

по статье «**прочие расходы**» перерасход составил в 2012 году 308,2 тыс. руб., в 2013 году сложилась экономия в размере 380,25 тыс. руб.

Перерасход по прочим расходам произошел в основном за счет увеличения налога на имущество.

Фактические расходы на покупку электроэнергии для компенсации нормативных потерь снизились:

- в 2012 году на 30536,2 тыс. руб. или с запланированных 15,1% до фактических 12,6% в связи с выполнением мероприятий программы по энергосбережению;

- в 2013 году на 12119,3 тыс. руб., в том числе за счет наличия кредиторской задолженности перед ОАО «ДЭК» в сумме 7843,0 тыс. руб. Фактические потери электроэнергии составили 11,36% при плане 11,17%.

Кроме того, экономия по расходам на компенсацию потерь сложилась за счет снижения фактических тарифов покупки потерь против запланированных: в 2012 году экономия за счет отклонений по цене составила 9599,0 тыс. руб., в 2013 году – 15886,0 тыс. руб.

Предприятие помимо регулируемого вида деятельности – услуг по передаче электрической энергии осуществляет прочую деятельность.

По представленным предприятием формам бухгалтерской отчетности в целом по всем видам деятельности получена выручка за 2012 год в размере 305732,0 тыс. руб., чистая прибыль – 21932,0 тыс. руб., за 2013 год выручка составила 281031,0 тыс. руб., чистая прибыль – 2752,0 тыс. руб.

Производственная программа предприятия

МУПП электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре оказывает услуги по передаче электрической энергии, потребителям ОАО "ДЭК".

Сетевая организация получает энергию от ОАО "ДРСК" на диапазонах ВН, СН I и СН II. Потребители, которым предприятие оказывает услуги по передаче электрической энергии, подключены к сетям СН II и НН.

На обслуживании организации имеется 358,34 км воздушных линий, 753,23 км кабельных линий, 424 трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ, в том числе 4 мачтовых, 116 однострансформаторных и 304 двухтрансформаторных. Суммарный объем условных единиц по предприятию составляет 8444,51 у.е., в том числе на СН II – 6744,96 и на НН – 1699,55 у.е.

Рост объема условных единиц к уровню прошлого года составил 124,20 у.е., так как на обслуживание сетевой организации (согласно представленных документов) приняты сети и оборудование.

Отпуск электроэнергии в сеть абонентам ОАО «ДЭК» в расчетном периоде принят по предложению экспертов комитета в размере 514 390 тыс. кВтч.

На 2015 год - первый год долгосрочного периода регулирования сетевой организацией представлен Приказ Минэнерго России «Об

утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям МУП ПЭС г. Комсомольск на Амуре от 22 июня 2014 года № 449, которым утвержден норматив технологических потерь электрической энергии в размере 11,00% от отпуска в сеть.

Таким образом, для расчета тарифа на услуги по передаче электрической энергии эксперты комитета принимают потери электроэнергии для МУП ПЭС г. Комсомольск - на - Амуре в размере 11,00 процентов от отпуска в сеть всего, в том числе на СН II – 8,17 процентов от отпуска в сеть и на НН – 4,70 процентов от отпуска в сеть.

Полезный отпуск электроэнергии в целом принят экспертами комитета в размере 457 810 тыс. кВтч, в том числе на СН II – 162 610 тыс. кВтч и на НН – 295 200 тыс. кВтч.

Заявленная мощность мощность потребителей составляет 73,12 МВт.

Мощность потерь принята экспертами комитета в размере 9,02 МВт.

Сетевая организация представила программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2009-2020 гг.

Основные целевые показатели за 2013 год:

Показатель	2013 год	
	план	факт
Затраты, тыс. руб.	1 900,0	1 122,03
Объем потерь при передаче по распределительным сетям, тыс. кВтч	2 799	3 246
Процент потерь при передаче по распределительным сетям	15,0	15,9
Годовая экономия энергоресурсов, тыс. руб.	136,5	-
Годовое снижение потерь электроэнергии при ее транспортировке, %	2	0,3

Мероприятия, направленные на реализацию программы энергосбережения на 2013:

План			Факт		
Мероприятие	Статья затрат	Затраты, тыс. руб.	Мероприятие	Статья затрат	Затраты, тыс. руб.
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Селихино ВЛ-10 кВ-0,4 кВ-700 м	Сырье и материалы, услуги производственного характера	600,0	Монтаж провода СИП	Тариф	1 122,03
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Бельго ВЛ-10 кВ-0,4 кВ-500 м					
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Хурба ВЛ-10 кВ-0,4 кВ-500 м					
Ремонт линии ВЛ-0,4 кВ 1 км на участке с/п Селихино		1 300,0			
ИТОГО		1 900,0	ИТОГО		1 122,03

При тарифном регулировании на 2013 год были учтены затраты, включенные экспертной группой в 2012 году, увеличенные на коэффициент индексации (п.11 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ от 17.02.2012 №98-э). Коэффициент индексации на 2013 год составил 1,0602898.

Мероприятие	Затраты, тыс. руб.
<i>Сырье и основные материалы</i>	1 515,57
ИТОГО	1 515,57

Планируемые мероприятия на 2015-2019 гг.

ИТОГО 2019		1 300,0	1 300,0
Мероприятие	Источник финансирования	Затраты, тыс. руб.	тыс. руб.
ИТОГО		Общество	Комитет
2015			
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Верхняя Эконь ВЛ-10 кВ-0,4 кВ-700 м	Сырье и материалы, услуги производственного характера	1 200,0	1 200,0
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Хурба ВЛ-10 кВ-0,4 кВ-800 м			
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Пивань ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 700 м			
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Картель ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 800 м			
Итого 2015		1 200,0	1 200,0
2016			
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Даппы ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 1100 м	Сырье и материалы, услуги производственного характера	1 240,0	1 240,0
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Селихино ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 1100 м			
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Новый Мир ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 800 м			
ИТОГО 2016		1 240,0	1 240,0
2017			
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Хурба ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 1400 м	Сырье и материалы, услуги производственного характера	1 250,0	1 250,0
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Селихино ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 1400 м			
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Верхняя Эконь ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 500 м			
ИТОГО 2017		1 250,0	1 250,0
2018			
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Бельго ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 13500 м	Сырье и материалы, услуги производственного характера	1 250,0	1 250,0
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Галичный ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 1450 м			
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Новый Мир ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 500 м			
ИТОГО 2018		1 250,0	1 250,0
2019			
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Хурба ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 1250 м	Сырье и материалы, услуги производственного характера	1 300,0	1 300,0
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Селихино ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 500 м			
Замена неизолированных алюминиевых проводов на СИП на участке с/п Картель ВЛ-10 кВ-0,4 кВ 800 м			

При проведении данных мероприятий сетевая организация планирует снизить потери до 13,98% в 2019 г. к отпуску в сеть (снижение к уровню 2013 года на 1,02%).

Поскольку сетевая организация выполняет мероприятия, направленные на энергосбережение, эксперты считают возможным учесть запланированные затраты в полном объеме при тарифном регулировании на долгосрочный период регулирования.

Расчет необходимой валовой выручки на 2015-2019 годы

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности экспертной группой произведены в соответствии с:

- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 "О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике";

- Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятию к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э (далее – Регламент);

- 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 по методу долгосрочной индексации НВВ);

- 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 (текст проекта находится на рассмотрении в Министерстве Юстиции РФ) (далее – Методические указания по методу сравнения аналогов);

- 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 по расчету регулируемых тарифов);

- Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014-2016 годы, зарегистрированным в

Федеральной службе по труду и занятости 01.10.2013 № 230/14-16 (далее – Отраслевое тарифное соглашение).

При расчетах экспертами применялись индексы потребительских цен и индексы цен производителей по видам экономической деятельности в соответствии с Прогнозами социально-экономического развития:

- на 2015-2017 годы – в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 18.09.2014 года;

- на 2018-2019 годы – в соответствии с Прогнозом долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года от 08.11.2013 года.

В соответствии с п. 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования на срок не менее чем пять лет, при установлении впервые – на срок не менее чем три года.

Расчет НВВ на содержание электрических сетей (HBB^{cod}) на базовый – 2015 год и на 2016-2019 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формулам:

$$HBB_{2015}^{cod} = PP_{2015} + HP_{2015} + B_{2015} + HBB_{2013}^{cod} \cdot KHK_{2015} \quad (1)$$

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i \quad (2)$$

где:

i – год долгосрочного периода регулирования ($i = 2016, 2017, 2018, 2019$ годы);

PP_{2015}, PP_i – подконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования;

HP_{2015}, HP_i – неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования;

B_{2015} – расходы связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленные по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов;

KHK_{2015} – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

Расчет необходимой величины расходов, включаемых в себестоимость, представлен в таблице № П.1.15.

1. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (ПР₂₀₁₅)

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний по методу сравнения аналогов, базовый уровень подконтрольных расходов, определяется в **80%** доле от уровня подконтрольных расходов, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по методу долгосрочной индексации НВВ и в **20%** доле от величины эффективного уровня подконтрольных расходов рассчитанных в соответствии с п. 12 Методических указаний по методу сравнения аналогов. Согласно п. 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на базовый год долгосрочного периода регулирования устанавливается методом экономически обоснованных расходов.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (80 %) и метода сравнения аналогов (20%).

1.1. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования методом экономически обоснованных расходов

Вспомогательные материалы.

Наименование показателя	Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	Период регулирования 2015 год	
			По расчетам предприятия	По расчетам экспертов
Материалы для ремонта сетей	13771,8	16059,9	17119,4	16798,7
Прочие вспомогательные материалы (инструменты, приборы)	796,2	2051,8	1935,5	1935,5
Топливо (ГСМ)	4248,0	4135,8	5169,9	4888,8
ИТОГО	18816,0	22247,6	24224,8	23623,0

По данной статье отражаются затраты на материальные ресурсы, используемые в процессе эксплуатации сетей и оборудования, при транспортировке электрической энергии.

Общество на 2015 год предлагает к утверждению стоимость материалов в размере 24224,8 тыс. руб., с ростом к утвержденным затратам на 2014 год 108,9%.

Расходы на *материалы для ремонта сетей* общество планирует в размере 17119,4 тыс. руб. Фактические расходы за 2012 год составили 16497,8 тыс. руб., за 2013 год – 13771,8 тыс. руб.

Эксперты учли расходы на материалы для ремонта сетей и оборудования в размере **16798,7** тыс. руб. на уровне плана 2014 года с индексацией (индекс цен промышленной продукции на 2015 год 104,6).

Расходы на *инструменты и приборы для проведения ремонтов* экспертная группа на 2015 год приняла по предложению предприятия в размере **1935,5** тыс. руб. Фактические расходы за 2012 год составили 1733,2 тыс. руб., за 2013 год – 796,2 тыс. руб.

Расходы на *горюче-смазочные материалы* для автотранспорта, занятого на обслуживании электросетевого хозяйства, предприятие планирует в размере 5169,9 тыс. руб.

Эксперты учли расходы на ГСМ в размере **4888,8** тыс. руб. на уровне факта 2013 года с индексацией (индекс производства нефтепродуктов на 2014 год 110,6, на 2015 год – 99,1).

Общие расходы на материалы на 2015 год по расчетам экспертов составили **23623,0** тыс. руб.

Снижение затрат против предложения общества на 601,8 тыс. руб. Рост затрат к утвержденным на 2014 год на 1375,4 тыс. руб. или 106,2 %.

Удельный вес затрат по данной статье в НВВ 2015 года составляет 12,6 %.

Работы и услуги производственного характера

тыс. руб.

Наименование показателя	Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	Период регулирования 2015 год	
			По расчетам предприятия	По расчетам экспертов
Капитальный ремонт кровли ТП, ЦРП			4873,0	0,0
Рытье траншеи для прокладки кабельной линии			493,0	0,0
ИТОГО:	3293,0	3261,2	5366,0	0,0

По данной статье общество планирует выполнение работ по капитальному ремонту кровли ТП, ЦРП и рытью траншей для прокладки кабельных линий в размере 5366,0 тыс. руб.

Предприятием не представлены договора подряда на проведение ремонтных работ, поэтому экспертами данные затраты не приняты.

Затраты на оплату труда.

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных

соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Наименование показателя	Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	Период регулирования 2015 год	
			По расчетам предприятия	По расчетам экспертов
Численность, кол-во чел.	211	211	232	188
Среднемесячная заработная плата, руб.	35456,28	33575,24	40571,70	34691,4
Фонд оплаты труда, тыс. руб.	89775,3	84758,5	112951,5	78263,8

Предприятие предлагает к утверждению на 2015 год фонд оплаты труда в размере 112951,5 тыс. руб. Рост к утвержденным затратам на 2014 год составляет 133,3 %.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята предприятием в размере 7499,03 руб., тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда - в размере 1,205, среднемесячная тарифная ставка составила 9036,33 руб.

Фонд оплаты труда рассчитан предприятием исходя из численности персонала в количестве 232 человек, выплат, связанных с режимом работы и условиями труда, в размере 7,8 %, выплат по текущему премированию в размере 65,0 %, вознаграждений за выслугу лет в размере 34,7 %, выплат по итогам квартала в размере 8,4 % и выплат по районному коэффициенту и северным надбавкам – 100 %.

Среднемесячная заработная плата 1 работника предложена предприятием в размере 40571,7 руб., что на 20,8 % больше заработной платы утвержденной на 2014 год и на 14,4 % больше фактической заработной платы за 2013 год.

По данным общества (статистические формы П-4) фактическая численность персонала за 2013 год составила 218 человек.

По регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии фактическая численность за 2013 год составила 211 человек, в том числе производственный персонал – 188 человек, административно-управленческий персонал – 23 человека.

Так как общество осуществляет несколько видов деятельности, фонд оплаты труда АУП включен экспертами в общехозяйственные расходы и распределен по видам деятельности

Фонд оплаты труда по данной статье расходов рассчитан экспертами на численность производственного персонала - **188** единиц.

Тарифная ставка рабочего первого разряда в размере 7499,03 руб. и тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда в размере 1,14 приняты экспертами по предложению предприятия, среднемесячная тарифная ставка составит 8548,89 руб.

При расчете среднемесячной заработной платы экспертами учтены следующие выплаты:

- выплаты, связанные с режимом работы, условиями труда в размере 8,0 % по расчету предприятия;

- текущее премирование в размере 50,0 % в соответствии с п. 2.8.2.3 Отраслевого тарифного соглашения;

- вознаграждения за выслугу лет в размере 32,5 % на уровне факта за 2013 год;

- выплаты по итогам года в размере 8,4 % по расчету общества;

- выплаты по районному коэффициенту и северным надбавкам - 100 %.

Среднемесячная заработная плата по расчету экспертной группы составила 34691,40 рублей.

Годовой фонд оплаты труда на 2015 год по расчетам экспертов сложился в размере 78263,8 тыс. руб.

Снижение затрат к предложению общества на 34687,7 тыс. руб., снижение к утвержденным затратам на 2014 год на 6494,7 тыс. руб. за счет включения фонда оплаты труда АУП в статью "прочие расходы".

Удельный вес затрат по данной статье составляет 41,9 %.

Прочие расходы

Предприятие планирует расходы на оплату работ и услуг непроизводственного характера и прочие непроизводственные расходы в размере 15867,3 тыс. руб.

Так как предприятие осуществляет несколько видов деятельности, экспертами расходы на работы и услуги непроизводственного характера отнесены на общехозяйственные расходы.

тыс. руб.

Наименование показателя	Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	Период регулирования 2015 год	
			По расчетам предприятия	По расчетам экспертов
Фонд оплаты труда АУП	0,0	0,0	0,0	14306,4
Отчисления на социальное страхование АУП	0,0	0,0	0,0	4349,1
Техническая инвентаризация объектов недвижимого имущества	822,0	1745,6	5177,0	942,0
Госпошлина за регистрацию договоров аренды земли	795,0	1662,0	1500,0	1500,0
Охрана труда	1310,0	922,0	1453,0	983,8
Страховые платежи	664,7	508,0	699,7	179,6

Командировочные расходы	455,8	440,3	583,8	470,3
Канцелярские и почтовые расходы	185,2	172,7	206,0	184,3
Услуги связи	263,4	292,4	292,1	292,1
Информационно-консультационное обслуживание	877,2	932,2	1127,9	1065,6
Сертификация и лицензирование	247,9	0,0	275,0	275,0
Услуги банков	468,0	394,5	0,0	536,3
Услуги вневедомст.охраны, пожарной сигнализации	394,4	421,9	517,3	428,5
Услуги аудиторских, нотариальных и юридических организаций	31,2	172,0	180,0	180,0
Коммунальные услуги	162,8	95,8	197,2	86,6
Обучение персонала	168,0	85,8	186,4	186,4
Услуги метрологии и стандартизации	408,4	361,5	443,2	385,8
Услуги здравоохранения	395,9	37,1	575,8	133,6
Экспертиза промышленной безопасности	156,8	0,0	173,9	173,9
Оплата проезда по северным льготам	1177,0	718,7	1305,7	1305,7
Другие прочие расходы	1315,1	839,5	973,3	625,2
Итого общехозяйственные расходы	10298,8	9802,0	15867,3	28590,2

Экспертами комитета в составе общехозяйственных расходов учтены следующие:

- услуги на выполнение технической инвентаризации объектов недвижимости, услуги банков, проезд по северным льготам на уровне фактических затрат за 2013 год с индексацией (индекс потребительских цен: 107,4 на 2014 год, 106,7 на 2015 год) и в соответствии с представленными договорами;

- расходы на охрану труда, командировочные расходы, канцелярские и почтовые расходы, информационно – консультационные услуги, подписку, услуги метрологии и стандартизации на уровне плана 2014 года с индексацией (1,067) и в соответствии с представленными обоснованиями и расчетами;

- обязательные страховые платежи учтены в части страхования автотранспорта (ОСАГО) по представленным платежным поручениям за 2013 год;

- коммунальные услуги:

1. Вывоз мусора учтен по договорам № 34-14н от 20.01.2014 и № 52-р от 20.01.2014 в размере 42,0 тыс. руб. Вывоз строительного мусора по представленным договорам не принят экспертами, т.к. не относится на регулируемый вид деятельности.

2. Расходы на водоснабжение и канализацию учтены в размере 44,6 тыс. руб.: в части объемов на уровне факта 2013 года, рост тарифов с июля 2015 года 106,7 (индекс потребительских цен на 2015 год);

- расходы на здравоохранение приняты в части медицинских и предрейсовых осмотров работников вредных профессий и водителей в соответствии с представленными договорами.

Не учтены расходы:

- на обслуживание мониторинга автотранспортных средств и хранение имущества как необоснованные (отсутствуют расчеты, договора).

В состав общехозяйственных расходов экспертами включены также фонд оплаты труда и отчисления на социальное страхование административно-управленческого персонала.

Фонд оплаты труда АУП рассчитан исходя из фактической численности за 2013 год - 23 единицы, среднемесячной тарифной ставки рабочего 1 разряда (7499,03 руб.) и среднего тарифного коэффициента 1,771 по расчету предприятия.

Среднемесячная тарифная ставка АУП составила 13280,78 руб.

При расчете среднемесячной заработной платы экспертами учтены следующие выплаты:

- выплаты, связанные с режимом работы, условиями труда в размере 3,1 % по расчету предприятия;

- текущее премирование в размере 50,0 % в соответствии с п. 2.8.2.3 Отраслевого тарифного соглашения;

- вознаграждения за выслугу лет в размере 32,5 % на уровне факта за 2013 год;

- выплаты по итогам года в размере 8,0 % по расчету общества;

- выплаты по районному коэффициенту и северным надбавкам - 100 %.

Среднемесячная заработная плата АУП по расчету экспертной группы составила 51834,86 рублей.

Годовой фонд оплаты труда АУП на 2015 год по расчетам экспертов сложился в размере 14306,4 тыс. руб.

Отчисления на социальное страхование составили 4349,1 тыс. руб.

Общая сумма общехозяйственных расходов по расчету экспертов равна **28590,2** тыс. руб.

В соответствии с Положением об учетной политике, утвержденной приказом МУ ППЭС № 105 от 30.12.2013, общехозяйственные расходы распределяются пропорционально выручке, полученной от конкретного вида деятельности за отчетный период (п.3.5.10).

На регулируемый вид деятельности приходится 91,3% от общей суммы выручки за 2013 год.

Сумма общехозяйственных расходов, приходящихся на регулируемый вид деятельности, составит **26102,9** тыс. руб. (28590,2 тыс. руб.*91,3%).

По данной статье экспертами учтены также расходы за расчет и сопровождение экспертизы потерь электрической энергии на 2015 год в соответствии с представленными договорами с Мартыновым С.В. от 06.02.2014 и дополнительным соглашением к договору № 007/дд-эу от 25.03.2014 с ООО "Софтэлектро". Всего расходы в размере **308,4** тыс. руб. отнесены напрямую на услуги по передаче электрической энергии.

Общая сумма расходов, отнесенных на подконтрольные расходы по статье "прочие расходы" составит **26411,3** тыс. руб.

Удельный вес расходов по данной статье составляет 14,0%

Подконтрольные расходы из прибыли

тыс. руб.

Наименование показателя	Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	Период регулирования 2015 год	
			По расчетам предприятия	По расчетам экспертов
Услуги банка	468,0	394,5	553	0,0
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	4515,0	3443,4	6105,0	2788,9
Прочие расходы из прибыли	0,0	0,0	447,0	0,0
ИТОГО	4983,0	3837,9	7105,0	2788,9

Расчет балансовой прибыли приведен в таблице № П 1.21.3

Общество предложило включить в состав необходимой валовой выручки на 2015 год расходы из прибыли (в части подконтрольных расходов) в размере 7105,0 тыс. руб. Рост к утвержденным расходам на 2014 год 177,3%.

Услуги банка учтены экспертами в составе общехозяйственных расходов в доле, приходящейся на регулируруемую деятельность.

- Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)

В соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций определяются в соответствии с *отраслевыми тарифными соглашениями*.

Экспертной группой расходы по данной статье приняты в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014-2016 годы и Коллективным договором МУ ППЭС г. Комсомольска-на-Амуре на 2013-2015 годы (регистрационный № 69 от 07.05.2013) (далее – Коллективный договор).

тыс. руб.

Наименование показателя	№ пункта КД и ОТР	Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	Период регулирования 2015 год	
				По расчетам предприятия	По расчетам экспертов
ИТОГО:		4018,0	3048,9	5105,0	2788,9
- материальная помощь на погребение, бракосочетание, рождение ребенка	п.6.1.4, 6.1.1 ОТР, прил.10 КД	495,0	489,1	550,0	521,8
-материальная помощь к отпуску	п.6.1.4 ОТР, прил.16 КД	43,0	1540,1	3000,0	1885,2
- оплата путевок	п.6.1.5 ОТР, прил.12 КД	6,0	246,6	10,0	6,9
- отчисления профкому	п.7.4.14 ОТР, п.7.1.15 КД	139,0	127,1	155,0	155,0

- организация культурно-массовых, спортивных мероприятий	п.7.4.14 ОТР, п.7.1.15 КД	370,0	110,8	500,0	220,0
-премии к юбилейным и праздничным датам	ОТР не предусм.,прил. 10 КД	2200,0	160,3	50,0	0,0
- надбавка к пенсии (материальная помощь неработающим пенсионерам)	ОТР не предусм.,прил. 3 КД	765,0	374,9	840,0	0,0

Экспертами учтены расходы на выплаты социального характера из прибыли:

- материальная помощь на погребение, бракосочетание, рождение ребенка, оплату путевок, организацию культурно-массовых, спортивных мероприятий на уровне плана 2014 года с индексацией (106,7) и в соответствии с фактическими выплатами за 2013 год;

- материальная помощь к отпуску в размере должностного оклада в соответствии с приложением № 16 к Коллективному договору на планируемую численность персонала.

Материальная помощь неработающим пенсионерам и премии к юбилейным и праздничным датам не предусмотрены Отраслевым тарифным соглашением.

- Прочие расходы из прибыли

тыс. руб.

Наименование показателя	Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	Период регулирования 2015 год	
			По расчетам предприятия	По расчетам экспертов
ИТОГО:	0,0	0,0	447,0	0,0
Списание материалов, ОС	0,0	0,0	167,0	0,0
Госпошлина	0,0	0,0	280,0	0,0

Экспертами комитета планируемые обществом расходы не приняты, т.к. предприятием не представлены соответствующие обоснования.

Таким образом, подконтрольные расходы из прибыли рассчитаны экспертной группой на 2015 год в размере **2788,9** тыс. руб.

По расчетам экспертов **базовый уровень подконтрольных расходов** на первый год долгосрочного периода регулирования (2015 год) рассчитанный *методом экономически обоснованных расходов* составил 131086,96 **тыс. руб.**

Рост к утвержденным затратам на 2014 год на 5655,36 тыс. руб. или 104,5 %.

1.2. Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования методом сравнения аналогов

Подконтрольные расходы методом сравнения аналогов определяются расчетным способом, исходя из фактических подконтрольных расходов, количества точек подключения, протяженности линий электропередач и трансформаторной емкости электрооборудования за 2012 и 2013 годы.

По расчетам экспертов **базовый уровень подконтрольных расходов** на первый год долгосрочного периода регулирования (2015 год) рассчитанный *методом сравнения аналогов* составил **138308,21 тыс. руб.**

Таким образом, в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний по методу сравнения аналогов, **базовый уровень подконтрольных расходов** на первый год долгосрочного периода регулирования (2015 год) по расчетам экспертов составил **132531,21 тыс. руб.**

	Подконтрольные расходы, тыс. руб.	Доля, %	Подконтрольные расходы, тыс. руб.
Подконтрольные расходы рассчитанные <i>методом экономически обоснованных расходов</i>	131086,96	80 %	104869,57
Подконтрольные расходы рассчитанные <i>методом сравнения аналогов</i>	138308,21	20%	27661,64
Итого, ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ на 2015 год			132531,21

2. Расчет подконтрольных расходов на 2016-2019 годы долгосрочного периода регулирования (PP_i)

Подконтрольные расходы на 2016-2019 годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле:

$$PP_i = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot (1 + K_{эл} \cdot ИКА_i) \cdot (1 - X_i) \quad (3)$$

$$ИКА_i = (UE_i - UE_{i-1}) / UE_i \quad (4),$$

где:

i – год долгосрочного периода регулирования ($i = 2016, 2017, 2018, 2019$ годы);

I_i – индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ИКА_i$ – индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i ;

$УЕ_i, УЕ_{i-1}$ – количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности;

X_i – индекс эффективности подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

Индексы потребительских цен (I_i) на 2016-2019 годы приняты экспертами на основе Прогнозов социально-экономического развития.

Индекс изменения количества активов ($ИКА_i$) на 2016-2019 годы, рассчитанный по формуле (4), равен нулю, так как обществом не планируется изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования *индекс эффективности подконтрольных расходов (X_i)* определяется регулирующими органами с использованием Методических указаний по методу сравнения аналогов.

Экспертами по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2016-2019 годы, указанные в таблице ниже.

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2015 год (базовый)	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (I_i)	%	106,7	104,4	104,3	104,5	104,0
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X_i)	%		2,0	2,0	2,0	2,0
3	Индекс изменения количества активов ($ИКА_i$)	%		0,0	0,0	0,0	0,0
3.1	количество условных единиц ($УЕ_i$)	у.е.	31 066,25	31 066,25	31 066,25	31 066,25	31 066,25
4	Коэффициент эластичности по количеству активов ($K_{эл}$)			0,75	0,75	0,75	0,75
	<i>Коэффициент индексации</i>	%		1,02312	1,02214	1,02410	1,01920
5	Подконтрольные расходы ($ПР_i$)	тыс. руб.	132 531,21	135 595,32	138 597,40	141 937,59	144 662,79

3. Расчет неподконтрольных расходов на 2015-2019 годы долгосрочного периода регулирования ($НР_i$)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"

Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	2015 год (базовый)	
		По расчетам общества	По расчетам экспертов
0,0	3247,1	3409,4	3231,1

Общество по данной статье предлагает к утверждению на 2015 год средства в размере 3409,4 тыс. руб.

Затраты на оплату услуг ФСК ЕЭС рассчитаны экспертами в соответствии с договором № 748/П от 14 мая 2013г. оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, заключенным между АО «ФСК ЕЭС» и МУ ППЭС г. Комсомольска-на-Амуре и тарифами, установленными ФСТ России в размере 3231,1 тыс. руб.

Снижение затрат к предложению общества на 178,3 тыс. руб. или 97,8%.
Удельный вес затрат по данной статье в НВВ 2015 года составляет 1,8 %.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	2015 год (базовый)	
		По расчетам общества	По расчетам экспертов
833,0	435,0	1040,2	905,1

Предприятие предлагает к утверждению на 2015 год расходы по данной статье в размере 1040,2 тыс. руб.

Фактически за 2012 год расходы по данной статье составили 820,0 тыс. руб., за 2013 год – 833,0 тыс. руб.

Эксперты на 2015 год предлагают учесть объем электроэнергии на уровне фактического потребления за 2013 год, тарифы на электроэнергию в 1 полугодии 2015 года принять на уровне фактически сложившихся во 2 полугодии 2014 года (3,06 руб./кВтч) по расчету предприятия, во втором полугодии 2015 года – с индексацией 106,5 (прогнозный индекс МЭРТ по производству, передаче и распределению электроэнергии).

Размер расходов на электроэнергию по расчету экспертов составит 905,1 тыс. руб.

Увеличение затрат по статье в 2015 году по сравнению с утвержденными в 2014 году на 470,1 тыс. руб. или 208,1 %.

Удельный вес затрат по данной статье в НВВ 2015 года составляет 0,5 %.

Теплоэнергия

Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	тыс. руб. 2015 год (базовый)	
		По расчетам общества	По расчетам экспертов
1704,0	1704,0	2121,8	1982,2

Предприятие предлагает к утверждению на 2015 год расходы по данной статье в размере 2121,8 тыс. руб.

Фактические расходы за 2012 год по данной статье составили 1779,0 тыс. руб., за 2013 год – 1704,0 тыс. руб.

Эксперты на 2015 год предлагают учесть объем тепловой энергии на уровне фактического потребления за 2013 год, тарифы на тепловую энергию в 1 полугодии 2015 года принять на уровне фактически сложившихся во 2 полугодии 2014 года (1189,60 руб/Гкал по отоплению и 74,47 руб/Гкал по горячей воде) по расчету предприятия, во втором полугодии 2015 года – с индексацией 106,0 (прогноз индексации тарифов на тепловую энергию).

Размер расходов на тепловую энергию по расчету экспертов составит 1982,2 тыс. руб.

Увеличение затрат по статье в 2015 году по сравнению с утвержденными в 2014 году на 278,2 тыс. руб. или 116,3 %.

Удельный вес затрат по данной статье в НВВ 2015 года составляет 1,1 %.

Налоги

Наименование показателя	Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	тыс. руб. Период регулирования 2015 год	
			По расчетам общества	По расчетам экспертов
Плата за землю	219,0	121,3	232,0	211,8
Налог на имущество	1902,3	1620,1	2620,0	1718,9
Транспортный налог	284,0	274,4	285,0	259,3
Прочие налоги и сборы	51,0	44,4	60,0	53,3
ИТОГО	2456,0	2060,2	3197,0	2243,3

- Плата за землю

Предприятие предлагает к утверждению на 2015 год расходы по плате за землю в размере 232,0 тыс. руб. в соответствии с представленным реестром договоров.

Экспертная группа на 2015 год предлагает учесть затраты по расчету предприятия в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности в размере 211,8 тыс. руб.

- Налог на имущество

Предприятие предлагает к утверждению на 2015 год расходы по данной статье в размере 2620,0 тыс. руб.

Расчет налога на имущество произведен экспертной группой исходя из фактической среднегодовой стоимости имущества (налоговой базы) за 2013 год в соответствии с налоговой декларацией. В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ, ставка налога на имущество в отношении линий электропередач принята экспертами на 2015 год в размере 1,0 %.

Размер налога на имущество на 2015 год в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности по расчетам экспертов составил 1718,9 тыс. руб.

- Транспортный налог

В соответствии с представленной предприятием налоговой декларацией по транспортному налогу за 2013 год, фактические затраты по транспортному налогу составили 284,0 тыс. руб.

Экспертная группа на 2015 год предлагает учесть затраты в размере 259,3 тыс. руб., на уровне фактических данных за 2013 год, в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности.

- Плата за выбросы

Предприятие предлагает к утверждению на 2015 год расходы по данной статье в размере 60,0 тыс. руб.

Экспертная группа на 2015 год предлагает учесть затраты по расчету предприятия в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности в размере 53,3 тыс. руб.

Всего налоги на 2015 год по расчету экспертов учтены в размере **2243,3** тыс. руб., рост к учтенным расходам по статье в 2014 году на 183,1 тыс. руб. или 108,9%.

Удельный вес затрат по данной статье в НВВ 2015 года составляет 1,3 %.

Отчисления на социальные нужды

тыс. руб.

Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	2015 год (базовый)	
		По расчетам общества	По расчетам экспертов
26218,0	25427,6	33885,6	24054,3

Предприятие по данной статье предлагает к утверждению на 2015 год средства в размере 33885,6 тыс. руб., рассчитанные по ставке 30,0 %.

В соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009г. № 212 – ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный Фонд РФ, Фонд социального страхования

РФ, ФОМС и территориальные ФОМС» с 1 января 2012 года тариф страхового взноса установлен в размере 30 %.

Предприятием представлено Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 20.03.2014 с установлением страхового тарифа для МУ ППЭС с января 2014 года в размере 0,4 %. Предприятие данные расходы относит на статью "прочие расходы"

Отчисления на социальное страхование в части производственного персонала по расчету экспертов при ставке 30,4 % на 2015 год составят 24054,33 тыс. руб. Отчисления на социальное страхование в части АУП отнесены экспертами на общехозяйственные расходы.

Снижение затрат к предложению общества на 9831,3 тыс. руб. или 70,98 %.

Удельный вес затрат по данной статье в НВВ 2015 года составляет 12,4 %.

Налог на прибыль

тыс. руб.

Наименование показателя	Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	2015 год (базовый)	
			По расчетам общества	По расчетам экспертов
Налог на прибыль	3578,0	845,2	5157,0	5447,2

Расчет расходов из прибыли приведен в таблице № П 1.21.3.

Затраты по данной статье на 2015-2019 годы экспертами приняты из расчета налогооблагаемой базы и ставки налога на прибыль – 20 %.

Удельный вес затрат по данной статье в НВВ 2015 года составляет 2,9 %.

Амортизация ОС

тыс. руб.

Наименование показателя	Фактические данные за 2013 год	Фактические данные за 9 мес. 2014 года	2015 год (базовый)	
			По расчетам общества	По расчетам экспертов
Амортизация ОС	26668,0	19916,0	30048,1	26730,8

Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов представлен в таблице № П1.17.

Балансовая стоимость основных производственных фондов (далее – ОПФ) предприятия на 01.01.2014 года составила 442638,0 тыс. руб.

В 2014 году предприятие планирует ввод ОПФ:

- в размере 24608,0 тыс. руб. за счет ввода объектов основных средств с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям;

- в размере 16398,0 тыс. руб. за счет приобретения ОПФ или постановки на балансовый учет реконструированных.

Планируемое выбытие основных фондов за 2014 год составляет 1209,0 тыс. руб.

Ожидаемая стоимость основных средств на 01.01.2015 года по расчету предприятия равна 490782,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе НВВ учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

В связи с чем, экспертами не учтена при расчете амортизации стоимость ОПФ, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям и планируемых к вводу в 2014 году (24608,0 тыс. руб.) и в 2015 году (13941,7 тыс. руб.).

Эксперты учли стоимость ОПФ на 01.01.2014 года на уровне сложившейся на начало 2014 года с учетом планируемых вводов в размере 16398,0 тыс. руб. и выбытий в размере 1209,0 тыс. руб. Стоимость основных средств на 01.01.2015 года по расчету экспертов равна 457827,0 тыс. руб.

Экспертами учтены также планируемые предприятием выбытие ОПФ на 2015 год – 786,0 тыс. руб.

Ввод основных средств планируется предприятием по данным инвестиционной программы "Модернизация сетей МУ ППЭС г. Комсомольска-на-Амуре на 2015, 2016, 2017гг.", утвержденной распоряжением министерства жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края от 15.08.2014 №1584-р. За счет технологических присоединений к электрическим сетям предприятия планируется ввод основных средств на сумму 13941,7 тыс. руб., за счет строительства новых объектов – на сумму 6883,5 тыс. руб.

Среднегодовая стоимость ОПФ по расчету экспертов за 2015 год составит 460875,8 тыс. руб.

В соответствии с Положением об учетной политике, утвержденной приказом МУ ППЭС № 105 от 30.12.2013 (п.3.1.10) на предприятии принят следующий способ начисления амортизации:

- линейный способ по основным средствам, имеющимся по состоянию на 1 января 2002г. – в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.90г. № 1072;

- линейный способ по вновь приобретенным основным средствам в соответствии с Классификатором основных средств, утвержденных постановлением Правительства РФ № 1 от 1 января 2002г.

Амортизационные отчисления за 9 месяцев 2014 года составили 19916,0 тыс. руб., средняя норма амортизационных отчислений по расчету экспертов составит – 5,8 %.

На 2015 год предприятие предлагает к утверждению сумму амортизационных отчислений в размере 30048,1 тыс. руб. Расчет амортизационных отчислений обществом произведен исходя из среднегодовой стоимости ОПФ в размере 500801,6 тыс. руб. и средней нормы амортизационных отчислений 6,0 %.

Средняя норма амортизации принята экспертами в размере 5,8 % по факту 9 месяцев 2014 года.

Таким образом, амортизационные отчисления на 2015 год по расчетам экспертов составили **26730,8** тыс. руб.

Снижение затрат к предложению общества на 3317,3 тыс. руб.

Удельный вес затрат по данной статье в НВВ 2015 года составляет 14,8 %.

Выпадающие доходы от технологического присоединения

Согласно п. 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (вместе с "Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" расходы сетевой организации, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Согласно запросу комитета от 14.11.2014 исх. №2-3-11-4396, в обоснование величины фактических выпадающих доходов за 2013 год сетевой организации необходимо было представить договоры на ТП, фактически исполненные сметы, акты ТП.

МУП ПЭС представлен расчет плановых на 2015 год и фактических выпадающих доходов за 2013 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Проанализировав представленные МУП ПЭС документы, эксперты считают необходимым отметить следующее.

Для ряда Заявителей:

- фактическое расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства МУП ПЭС превышает расстояние, определенное в соответствии с п.17 Правил и п. 18 Методических указаний.

- технологического присоединения к электрическим сетям осуществлено МУП ПЭС в отношении неопределенного круга лиц

-повторное технологическое присоединение одного Заявителя. Согласно п. 17 Правил, начиная с 12.10.2013 в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом п.17, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

На основании выше изложенного, эксперты считают возможным учесть фактически понесенные расходы за 2013 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере 826 241,18 руб. вместо заявленных МУП ПЭС 2 211 500 руб.

Экспертная группа предлагает: плановые выпадающие доходы на 2015 год в размере 383 179,57 руб. и фактически понесенные расходы за 2013 год в размере 826 241,18 руб., связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям и не включаемые в плату за технологическое присоединение, включить в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии МУП ПЭС на 2015 год.

Общая сумма выпадающих доходов от технологического присоединения к электрическим сетям по расчету экспертов составит **1209,4** тыс. руб.

Капитальные вложения

Фактические данные за 2013 год	Учтено в тарифах на 2014 год	2015 год (базовый)	
		По расчетам общества	По расчетам экспертов
0,0	0,0	0,0	19000,0

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (инвестиции) определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Распоряжением министерства жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края № 1584-р от 15.08.2014 утверждена инвестиционная программа МУП ПЭС г. Комсомольска-на-Амуре по модернизации сетей на 2015-2017 годы.

В соответствии с программой, прибыль, направляемая на инвестиции в составе тарифа, включена на 2015 год в размере **19000,0** тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2015 год по расчетам экспертов составят **84803,47** тыс. руб., рост к предыдущему периоду регулирования 177,6% в

основном за счет амортизационных отчислений, капитальных вложений из прибыли и выпадающих доходов от технологического присоединения.

4. Расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (B_{2015})

Данные расходы долгосрочного периода регулирования (B_{2015}), рассчитываются в соответствии пунктом 11 Методических указаний по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические данные (2013 год):

$$B_{2015} = \Delta ПР_{2015} + \Delta НР_{2015} + ПО_{2015} \quad (5),$$

где:

$\Delta ПР_{2015}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta НР_{2015}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических данных;

$ПО_{2015}$ - корректировка НВВ общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

- *Корректировка подконтрольных расходов* связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов ($\Delta ПР_{2015}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta ПР_{2015} = ПР_{2012}^{ycm} \cdot (1 - X_{2015}) \cdot (1 + ИПЦ_{2013}^{\Phi}) \cdot (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{2013}^{\Phi}) - ПР_{2013}^{ycm} \quad (6),$$

$$ИКА_{2013}^{\Phi} = (ye_{2013}^{\Phi} - ye_{2012}^{\Phi}) / ye_{2012}^{\Phi} \quad (7)$$

Наименование показателя	Ед.изм.	Расчет экспертов
$ПР_{2012}^{ycm}$ – установленные подконтрольные расходы на 2012 год	тыс. руб.	113 205,20
X_{2015} – индекс эффективности подконтрольных расходов (рассчитан экспертами в соответствии с Методическими указаниями по методу сравнения аналогов)	%	2,0
$ИПЦ_{2013}^{\Phi}$ – фактическое значение индекса потребительских цен в 2013 году	%	106,8
$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности		0,75
$ИКА_{2013}^{\Phi}$ – индекс изменения количества активов на 2013 год	%	-1,89%
$ПР_{2013}^{ycm}$ – установление подконтрольные расходы на 2013 год	тыс. руб.	120 030,24
ye_{2013}^{Φ} – фактическое количество условных единиц за 2013 год	у.е.	8 484,28
ye_{2012}^{Φ} – фактическое количество условных единиц за 2012 год	у.е.	8 324,00

По расчетам экспертов в соответствии с формулами (6), (7) корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР_{2015}$) составила (-3 224,68) тыс. руб.

- *Корректировка неподконтрольных расходов*, исходя из фактических значений ($\Delta НР_{2015}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta НР_{2015} = НР_{2013}^{расх.факт} - НР_{2013}^{расх.план} \quad (8).$$

$НР_{2013}^{расх.план}$	$НР_{2013}^{расх.факт}$	$\Delta НР_{2015}$
48797,74	37656,00	-11141,74

тыс. руб.

По расчетам экспертов в соответствии с формулой (8) корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НР_{2015}$) составила -11141,74 тыс. руб.

- *Корректировка НВВ общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ($ПО_{2015}$)* производится по формуле:

$$ПО_{2015} = (\mathcal{E}_{2013}^{ОТП.Ф} - \mathcal{E}_{2013}^{ОТП}) \cdot ЦП_{2013}^Ф \cdot \alpha_{2013} + \mathcal{E}_{2013}^{ОТП} \cdot (ЦП_{2013}^Ф - ЦП_{2013}) \cdot \alpha_{2013} \quad (9)$$

Наименование показателя	Ед.изм.	Расчет экспертов
$ЦП_{2013}$ – прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2013 году	руб./МВт* ч	1 653,720
$ЦП_{2013}^Ф$ – фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях в 2013 году	руб./МВт* ч	1 388,800
α_{2013} – величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2013 году	%	11,170%
$\mathcal{E}_{2013}^{ОТП.Ф}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть обществом в 2013 году	млн.кВтч	514,910
$\mathcal{E}_{2013}^{ОТП}$ – прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть обществом в 2013 году	млн.кВтч	505,396
$ПО_{2015}$ – корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-13 479,56

По расчетам экспертов в соответствии с формулой (9) корректировка НВВ общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ($ПО_{2015}$) составила (-13479,56) тыс. руб.

По расчетам экспертов в соответствии с формулой (5) расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка (B_{2015}) составили (-27845,98) тыс. руб.

5. Корректировка НВВ с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК₂₀₁₅)

Согласно п. 8 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку (далее – НВВ) организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1 (далее – Методические указания), позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг).

Согласно п.5 Методических указаний расчет понижающих (повышающих) коэффициентов КНК производится по формуле:

$$\text{КНК} = \text{Коб} \times \text{Пкор},$$

где:

Коб – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых.

Пкор - максимальный процент корректировки, начиная с 2013 года = 2%.

На основании представленных Муниципальным Унитарным Производственным Предприятием электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре отчетных данных специалистами отдела экспертизы в ТЭК, в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 14.10.2013 №718, произведен расчет Коб.

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, P_n	0,0129
2	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	-
3	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $P_{тсо}$	0,9385
4	Плановое значение показателя, $P_n^{пл}$	0,0132
5	Плановое значение показателя, $P_{тпр}^{пл}$	-
6	Плановое значение показателя, $P_{тсо}^{пл}$	1,0102
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	0, плановое значение достигнуто

8	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	-
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (для территориальной сетевой организации)	0, плановое значение достигнуто

Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для Муниципального Унитарного Производственного Предприятия электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре:

Наименование	Значение
1. коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α	0,65
2. коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_1	0,35
3. оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	0
4. оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$	0
5. обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{\text{об}}$	0

Предлагаем при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 г. для Муниципального Унитарного Производственного Предприятия электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре:

1. НВВ оставить без корректировки с учетом надежности и качества поставляемых товаров (услуг).
2. Установить плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2015-2019 г.

Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2015-2019 г для Муниципального Унитарного Производственного Предприятия электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре

№ п/п	Наименование показателя надежности и качества услуг	Плановое значение показателя на				
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, $Пп$	0,0129	0,0127	0,0125	0,0124	0,0123
2.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $Птпр$	1	1	1	1	1
3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг, $Птсо$	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

С учетом всех составляющих и корректировок объем НВВ общества на 2015 год сложился в размере **189488,7 тыс. руб.**, рост к утвержденным расходам на 2014 год **109,4%**.

***НВВ на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)***

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	МУП ПЭС г. Комсомольска-на-Амуре	2015	189488,70
		2016	196460,98
		2017	200441,17
		2018	204835,62
		2019	208507,41

Долгосрочные параметры регулирования для муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	МУП ПЭС г. Комсомольска-на-Амуре	2015	132531,21	2,0	0,75	11,0	0,0129	1	0,8975
		2016	X	2,0	0,75	11,0	0,0127	1	0,8975
		2017	X	2,0	0,75	11,0	0,0125	1	0,8975
		2018	X	2,0	0,75	11,0	0,0124	1	0,8975
		2019	X	2,0	0,75	11,0	0,0123	1	0,8975

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Расчет экономически обоснованного тарифа на услуги по передаче электрической энергии предусматривает определение двух ставок для утверждения тарифа на услуги по передаче электрической энергии для всех категорий и групп потребителей:

- ставка за содержание в рублях за МВт присоединенной (заявленной) мощности на всех уровнях напряжения для точек присоединения сетевой организации в месяц,

- ставка на оплату потерь в рублях за МВт.час. суммарного сальдированного перетока электроэнергии во всех точках присоединения на всех уровнях напряжения.

Расчет ставок представлен в таблицах П. 1.24 и П. 1.25.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре для взаиморасчетов с открытым акционерным обществом "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2015-2019 годы

Наименование сетевой организации	2015 год						2016 год			2017 год			2018 год			2019 год		
	1 полугодие			2 полугодие														
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
МУП ПЭС г. Комсомольска-на-Амуре	200,85291	0,22602	0,60682	231,13424	0,22794	0,67584	223,90247	0,24966	0,67879	228,43861	0,27338	0,71121	233,44687	0,28568	0,73310	237,63153	0,29711	0,75256

Начальник отдела регулирования тарифов на услуги в ТЭК

Е.В. Гнилицкая

Начальник отдела экспертизы в ТЭК

Н.И. Прядко

Консультант отдела экспертизы в ТЭК

Е.С. Вдовенко

Консультант отдела регулирования тарифов на услуги в ТЭК

Е.Н. Грачева