



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ

Расчет (корректировка) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Надежда" (Пермский городской округ) на 2017 год в рамках второго Долгосрочного периода регулирования (2015-2019 г.г.)

I Сведения об организации:

Наименование: ООО "Надежда"
ИНН/КПП 5904195793/590401001
Реquisiteлы: 614025, Пермский край, г. Пермь, ул. Героев Хасана, 105 корпус № 70
Ф.И.О. Руководителя Ширинкин Федор Викторович, тел./факс 249-45-48, s_klon_06@mail.ru
Уполномоченный по делу от организации: Ширинкин Федор Викторович, тел./факс 249-45-48, s_klon_06@mail.ru

II Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов:

Действующие тарифы установлены постановлением:

Дата	номер	89-э	В редакции постановления РСТ ПК от 18.11.2015 № 88-э.
29.12.2014			
29.04.2016			
10.05.2016	номер	104-од	
	начало		
	окончание		

Дата представления документов в регулирующий орган:
Приказ об открытии дела об установлении тарифов:
Дата начала и окончания экспертизы тарифов:
Уполномоченный по делу:
Главный специалист РСТ Пермского края Челикова Анна Сергеевна, тел. 235-11-11.

III Нормативно-правовые акты, применяемые при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

1. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применимых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
5. Приказ Федеральной службы по тарифам 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»;
6. Приказ Федеральной службы по тарифам 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»;
7. Приказ Федеральной службы по тарифам России 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»;
8. Приказ Федеральной службы по тарифам России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемые деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
9. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 14.10.2013 г. № 718 «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»;
10. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 г. № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

IV Основные цели проведения экспертизы:

1. Оценка экономической обоснованности затрат организации по передаче электрической энергии в 2017 году;
2. Определение тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией в 2017 году, с учетом корректировки необходимой валовой выручки.

V Материалы используемые для проведения экспертизы:

1. Отчет по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год (с приложением подтверждающих документов);
2. Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Перманерто»;
3. Договор на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь с ПАО «Перманерто» (энергосбытовой организацией);
4. Список потребителей электрической энергии (субабонентов) с актами разграничения (границами раздела) балансовой принадлежности;
5. Уточненная одноконтинентная схема электроснабжения, выполненная в соответствии с техническими показателями электрических сетей по диапазонам напряжений, с актами разграничения (границами раздела) балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с поставщиком электрической энергии (приложение к договору), значением питающего напряжения центра питания – подстанции (ПС) и количественными показателями выделенных участков электрических сетей, используемых для передачи электрической энергии конкретному потребителю (протяженность ЛЭП: ВЛ и КЛ в км, наименование одно- и двух трансформаторных ТП, трансформаторов в выделенных участках (ТСН), количество масляных (вакуумных, элегазовых) выключателей и выключателей нагрузки, в соответствии с формулами П2.1, П2.2, П2.3);
6. Расчет условий единиц согласно Методическим указаниям ФСТ России от 06.08.2004 № 20-9/2 (приложение 2, таблицы № П2.1, П2.2, П2.3);
7. Приказ Минэнерго России об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденный приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 326; обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям согласно инструкции по организации в Минэнерго РФ работы по расчету и
8. Баланс электроэнергии и мощности по форме № П1.4. и П1.5. Методическими указаниями, выполненными в соответствии с разъяснениями ФСТ России от 18.02.2005 № СН-570/14 (на примере расчета распределения, трансформации мощности и электроэнергии в технологических потерь по диапазонам напряжений), согласованный с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Перманерто»;
9. Данные по технической документации: характеристика электрических сетей (Таблица 1.1), технические показатели (Таблица 1.2), технические единицы ТП – 6-10/0,4 кВ (Таблица 1.3), результаты расчета нормативных потерь электроэнергии в электрической сети за расчетный период (Таблица 1.4.1.), расклад электроэнергии токоприемниками собственных нужд (СН) подстанций (Таблица 1.4.2.);
10. Бухгалтерский баланс и статистическая отчетность по регулируемым видам деятельности за 2015 год (со всеми приложениями);
11. Данные по расчету амортизации (расчет амортизационных отчислений, отчет об использовании амортизационных отчислений, копии приказа о проведении переоценки основных средств (в случае если переоценка проводилась), лицензии организации, осуществившей переоценку, договор на проведение переоценки, прочие обосновывающие документы);
12. Данные по расчету арендной платы (информация об амортизации и налоге на имущество по арендованному оборудованию);
13. Данные по расчету обязательных отчислений, платежей, налогов (расчет налогов, ставка налога на землю, уведомление о страховании от несчастных случаев и т.д.);
14. Данные по расчету прочих неподконтрольных расходов (с предоставлением подтверждающих документов);
15. Информация о соответствии критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184).

VI Расчет тарифов произведен регулируемой организацией по формам нормативно-методических документов.

VII Материалы, представленные организацией для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, признаны Достоверными.

VIII Организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184:

№	Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО	Отметка о соответствии
1	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее операционного расчетного периода регулируемой сетью трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта РФ, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.	Суммарная установленная мощность трансформаторов составляет 11,88 МВА.
2	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее операционного расчетного периода регулируемой линией электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения на следующей úrovней напряжения: высшее напряжение (ВН) - 110 кВ и выше среднее напряжение (СН) - 1 - 20 кВ нижее напряжение (НН) - ниже 1 кВ	3,0 км 6,0 км
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объекта электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае предоставления владельцем объекта электросетевого хозяйства и оказываемых услуг, или не предоставления таких данных.	(342) 299-45-48
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращения потребителю услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Центр/Надежда-Перль, РЧБ
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	

Региональная служба по тарифам
Пермского края

IX Оценка финансового состояния организации:

№	Наименование балансовых показателей	Показатели		Норма	Значение	Примечание
		2014 год	2015 год			
1	Основные средства, тыс.руб.	3 667	3 104	1-2	0,951	Коэффициент отражает способность предприятия погасить текущие (краткосрочные) обязательства за счет только оборотных активов. Чем показатель больше, тем лучше платежеспособность предприятия. Значение ниже 1 говорит о высоком финансовом риске, связанном с тем, что предприятие не в состоянии стабильно оплачивать текущие счета. Значение более 3 может свидетельствовать о нерациональной структуре капитала.
2	Долгосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	0	0			
3	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	0	0	0,5-0,7	0,096	Коэффициент характеризует долю собственности владельца предприятия в общей сумме авансированных средств. Чем выше значение коэффициента, тем финансово более устойчиво и независимо от внешних кредиторов предприятие.
4	Дебиторская задолженность, тыс.руб.	2 727	6 519			
5	Оборотные активы, тыс.руб.	5 620	8 188			Показатель чистых активов предприятия – показатель его стабильности и способности отвечать по своим обязательствам. Отрицательная величина чистых активов означает, что по данным бухгалтерской отчетности размер долгов превышает стоимость всего имущества предприятия.
6	Кредиторская задолженность, тыс.руб.	4 198	8 613	> 0	1 400,000	
7	Доходы будущих периодов, тыс.руб.	0	0			Показатель выражает ограниченность дебиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие собирает долги с покупателей. Чем ниже показатель, тем быстрее с предприятием рассчитываются покупатели. Высокий показатель ограниченности показывает, что предприятию необходимо пересмотреть свое отношение к товарным кредитам и предоставить отсрочку платежа, если это не противоречит тактике работы с клиентами.
8	Краткосрочные обязательства, тыс.руб.	4 198	8 613	40	103,406	
9	Уставный капитал, тыс.руб.	4 510	4 510			Показатель выражает ограниченность кредитной задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие оплачивает свои долги поставщикам. Чем ниже показатель, тем быстрее предприятие рассчитывается со своими поставщиками. Высокий показатель ограниченности показывает, что у предприятия проблемы с оплатой счетов.
10	Нераспределенная прибыль, тыс.руб.	1 715	1 400			
11	Баланс, тыс.руб.	10 459	14 553	40	143,276	
12	Выручка от реализации, тыс.руб.	21 772	13 829			Показатель выражает соотношение долгов перед предприятием и долговыми обязательствам предприятия.
13	Собственность резидентов, тыс.руб.	-21 772	-13 829	> 1	0,757	
14	Прибыль от продаж, тыс.руб.	676	275			
15	Чистая прибыль, тыс.руб.	443	316			

Х Отчет по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год, ООО "Надежда"

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2015 год (корректировка с 01.07.2015)		факт	Отклонение млн. руб.	%	Примечание
			Утверждено					
1	Намультовые показатели							
1	Поступление электроэнергии в сеть, в том числе: Вн (высокое напряжение)	млн.кВтч	6,450	4,356	0,000	-2,094	67,53%	В соответствии с представленными формами 46-за.
12	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000		
13	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	6,450	4,356	0,000	-2,094	67,53%	
14	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000		
2	Нормативные потери: то же в %	%	3,08	3,13	0,049	-0,062	68,61%	В соответствии с представленными формами 46-за и счет-фактурами за 2015 год.
3	Сальдо-переток, в том числе: Вн (высокое напряжение)	млн.кВтч	6,251	4,289	0,000	-1,962	68,62%	В соответствии с представленными формами 46-за.
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000		
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	6,251	4,104	0,000	-2,147	65,65%	Согласно структуре потребления.
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,385	0,000	-0,385		Согласно структуре потребления.
4	Завлаченная мощность:	МВт	1,189	0,592	0,000	-0,597	49,77%	В соответствии с представленными формами 46-за.
5	Количество часов использования мощности	час	5 255,8	7 246,1	0,000	1 990,300	137,87%	
6	Энергия на собственные нужды	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000		В соответствии с представленными счетами-фактурами за 2015 год.
7	Получной тариф на нормативные потери	руб./МВтч	1 758,08	1 722,57	0,000	-35,51	97,99%	Средняя цена на потери ОАО "Пермская энергосбытовая компания" за 2015 год.
8	Численность персонала	чел.	3,00	3,0	0,000	0,0	100,00%	
9	Средняя заработная плата	руб.	17 485,57	22 762,22	0,000	5 276,65	130,18%	
10	Количество активов	у.е.	108,43	108,43	0,000	0,00	100,00%	
II	Подконтрольные расходы							
11	Материалы	тыс.руб.	65,01	0,00	0,000	-65,01		Отчет не представлен.
12	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	20,00	0,000	20,00		Отчет не представлен.
13	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	629,48	819,44	0,000	189,96	130,18%	В соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по сч. 70.
14	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	518,62	117,38	0,000	-401,24	22,63%	
14.1.	ремонт основных средств	тыс.руб.	476,30	0,00	0,000	-476,30		Отчет не представлен.
14.2.	работы и услуги сторонних организаций:	тыс.руб.	27,98	55,08	0,000	27,10	196,85%	Отчет не представлен.
14.2.1.	ислуги связи	тыс.руб.	4,23	6,00	0,000	1,77	141,76%	Отчет не представлен.
14.2.2.	затраты на аренду и лизинговую эксплуатацию	тыс.руб.	16,06	6,16	0,000	-9,90	38,36%	Отчет не представлен.
14.2.3.	затраты на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	7,69	23,67	0,000	15,98	307,85%	Отчет не представлен.
14.2.4.	прочие транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	19,25	0,000	19,25		Отчет не представлен.
14.2.5.	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,000	0,00		
14.3.	расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	53,30	0,000	43,19	527,17%	Отчет не представлен.
14.4.	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	10,11	9,00	0,000	-4,77	212,65%	В соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по сч. 26.
14.5.	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	4,23	9,00	0,000	4,77		
14.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,000	0,00		
14.7.	ДРУГИЕ прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,000	0,00		
15	Затраты на прибыль, в том числе:	тыс.руб.	608,74	8,68	0,000	-600,06	1,43%	
15.1.	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	0,00	0,00	0,000	0,00		
15.2.	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	608,74	8,68	0,000	-600,06	1,43%	Отчет не представлен (услуги банков).
16	Итого подконтрольных расходов	тыс.руб.	1 821,85	965,50	0,000	-856,35	53,00%	

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2015 год (корректировка с 01.07.2015)		Отклонение		Примечание
			Утверждено	Факт	млн. ед.	%	
III	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
17	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
18	Теплоэнергия	тыс.руб.	136,40	394,51	258,11	289,23%	Согласно представленным договорам аренды оборудования.
19	Аренда и лизинг	тыс.руб.	3,90	534,50	530,60	13705,15%	
20	Налоги, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
20.1.	плата за землю	тыс.руб.	3,90	18,60	14,70	476,95%	Согласно налоговой декларации по налогу на имущество за 2015 год.
20.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	515,90	515,90	131,48%	Отчет не представлен.
20.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	248,29	59,45	131,48%	Ставка ЕСН - 30,0%. Уведомление о страховании от несчастных случаев на производстве не представлено.
21	Очисления на социальные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
22	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	11,80	16,45	4,65	139,39%	Согласно амортизационной ведомости ОС за 2015 год.
23	Амортизация	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
24	Выпавшие доходы (выбток средств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
25	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
26	Налог на прибыль	тыс.руб.	340,94	1 193,75	852,80	350,13%	
27	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	-292,38	0,00	292,38		
	Сумма корректировки						
	Стоимость электрической энергии	тыс.руб.	349,26	234,80	-114,46	67,23%	
IV	приобретаемой в целях компенсации потерь:	тыс.руб.	1 870,42	2 394,05	523,64	128,00%	
V	Необходимая валовая выручка, в том числе:						
	Себестоимость (без учета выпадающих расходов и потерь э/э)	тыс.руб.	1 550,16	2 131,97	581,80	137,53%	
28	Расходы на прибыль	тыс.руб.	612,64	27,28	-585,35	4,45%	
29	Затраты на содержание 1 у.е.	тыс.руб./1 у.е.	12,93	15,87	2,94	122,76%	
30	Затраты на содержание 1 у.е.	руб./л/Втч	355,08	558,14	203,06	157,19%	
31	Среднеотпускной тариф						

XI Пересмотр (корректировка) тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2016 год		2017 год		Корректировка РСТ				Изменение 2017 к 2016 в среднем за год в %			
			Утверждено при корректировке		Утверждено на второй долгосрочный период регулирования		Предложение организационными							
			всего	в "котле"	всего	в "котле"	всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"		1 пол.	2 пол.	
1	Нормативные показатели													
1	Поступление электроэнергии в сеть, в том числе:	млн.кВтч	6,450	0,127	6,450	0,127	4,559	4,559	2,201	2,358	0,196	0,095	0,101	70,68%
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	4,559	4,559	2,201	2,358	0,196	0,095	0,101	
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,52%
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	6,450	0,127	6,450	0,127	0,227	0,227	0,110	0,117	0,010	0,005	0,005	
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	70,57%
2	Нормативные потери ¹	%	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	99,85%
	то же в %													70,69%
3	Сальдо-переток ² , в том числе:	млн.кВтч	6,251	0,123	6,251	0,123	4,419	4,419	2,133	2,286	0,190	0,092	0,098	
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	4,229	4,229	2,041	2,188	0,182	0,088	0,094	
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,04%
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	6,251	0,123	6,251	0,123	0,190	0,190	0,092	0,098	0,008	0,004	0,004	
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	70,54%
4	Завлаченная мощность ³	МВт	1,189	0,023	1,189	0,035	0,839	0,839	0,810	0,868	0,035	0,034	0,036	100,21%
5	Количество часов использования мощности	час	5 255,8	5 271,2	5 255,8	3 514,3	5 267,0	5 267,0	5 265,6	5 268,3	5 428,6	2 713,3	2 715,2	
6	Энергия на собственные нужды	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7	Полуночный тариф на нормативные потери ⁴	руб./л/Втч	1 842,87	1 842,87	2 053,30	2 053,30	2 125,33	2 125,33	1 900,01	2 335,55	2 125,33	1 900,01	2 335,55	115,33%

- 1 Уровень потерь учтен в соответствии с пунктом 38 Основ ценнообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178. Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования и установлен на весь долгосрочный период с 2015 по 2019 годы.
- 2 Баланс на 2017 год согласован с филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Перманерго".
- 3 Баланс на 2017 год согласован с филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Перманерго".
- 4 Прогнозная цена на нормативные потери рассчитана в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ с учетом средней оптовой цены на электрическую энергию за 9 мес. 2016 года, сырьевой надбавки гарантирующего поставщика, утверждённой постановлением РСТ Пермского края от 24.12.2015 № 117-э, цен на иные инфраструктурные услуги ОРЭ.

факт 2015 год	Единицы измерения	2016 год												год
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Полный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	0,429	0,408	0,396	0,358	0,264	0,260	0,284	0,272	0,317	0,451	0,419	0,431	4,289
Полный отпуск электрической мощности	МВт	0,697	0,629	0,443	0,385	0,458	0,622	0,603	0,522	0,716	0,805	0,613	0,610	0,592
Нормативные потери	млн.кВтч	0,014	0,013	0,013	0,011	0,008	0,008	0,009	0,009	0,010	0,014	0,013	0,014	0,136
Ожидаемое 2016 год	Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Полный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	0,390	0,372	0,384	0,353	0,270	0,246	0,238	0,300	0,328	0,451	0,419	0,431	4,182
Полный отпуск электрической мощности	МВт	0,646	0,657	0,774	0,637	0,451	0,612	0,602	0,615	0,358	0,805	0,613	0,610	0,615
Нормативные потери	млн.кВтч	0,012	0,012	0,012	0,011	0,009	0,008	0,008	0,010	0,010	0,014	0,013	0,014	0,133
План 2017 год	Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Полный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	0,404	0,384	0,395	0,383	0,287	0,280	0,294	0,281	0,330	0,462	0,451	0,468	4,419
Полный отпуск электрической мощности	МВт	0,921	0,875	0,900	0,874	0,653	0,638	0,669	0,639	0,751	1,052	1,029	1,057	0,839
Нормативные потери	млн.кВтч	0,013	0,012	0,013	0,012	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,015	0,014	0,015	0,140

2017 год (план всего)

Доля по энергии	1 пол.	0,48	0,52
по мощности	0,97	1,03	

2017 год (план в части "котле")

Доля в "котле" по энергии, млн. кВтч	%	1 пол.	2 пол.
по мощности, МВт	4,30%	0,092	0,098
	4,17%	0,034	0,036

справочно: доля в "котле" в 2016 году (по утвержденному балансу)

Доля в "котле" по энергии	%
по мощности	1,97%
	1,97%

Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	2016 год		2017 год	
		Утверждено при корректировке	Ожидаемое	Утверждено на второй долгосрочный период регулирования	корректировка
Инфляция	%	1,074		1,040	1,047
Индекс эффективности операционных расходов	%	3%		3%	3%
Количество активов	У.е.	108,43	108,43	108,43	108,43
Индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%	0,00%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		1,00		0,75	0,75
Итого коэффициент индексации		1,042		1,009	1,016

справочно: доля в "котле" в 2015-2019 г. (по утвержденному балансу)

Доля в "котле" по энергии	%
по мощности	1,97%
	2,94%

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2016 год		Утверждено на второй долгосрочный период регулирования		2017 год						Изменение 2017 к 2016 в среднем за год в %			
			Утверждено при корректировке	в "котле"	всего	в "котле"	Корректировка РСТ		в "котле"		всего					
							1 пол.	2 пол.	1 пол.	2 пол.						
Подконтрольные расходы*			всего													
II	Материалы	тыс.руб.	67,73	1,33	66,48	1,96	-	-	-	-	-	-	-	-		
8	Работы и услуги провайдера	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-		
9	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	655,78	12,89	640,04	18,83	-	-	-	-	-	-	-	-		
10	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	540,29	10,62	530,59	15,61	-	-	-	-	-	-	-	-		
11	Ремонт основных средств	тыс.руб.	496,20	9,75	487,32	14,34	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1	ремонт основных средств	тыс.руб.	29,15	0,57	28,61	0,84	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2	работы и услуги сторонних организаций:	тыс.руб.	4,41	0,09	4,33	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.1	услуги связи	тыс.руб.	16,73	0,33	16,42	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.2	затраты на аренду и пожорную безопасность	тыс.руб.	8,01	0,16	7,86	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.3	затраты на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.4	прочие операционные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.3	расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.4	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	10,53	0,21	10,34	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	4,41	0,09	4,33	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-		
12	Затраты на прибыль, в том числе:	тыс.руб.	634,17	12,46	622,47	18,32	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.1	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.2	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	634,17	12,46	622,47	18,32	-	-	-	-	-	-	-	-		
13	Итого подконтрольных расходов	тыс.руб.	1 897,97	37,31	1 859,59	54,72	-	-	-	1 927,56	700,12	1 227,44	80,41	29,21	51,20	101,6%

* Подконтрольные расходы скорректированы с учетом изменения количества активов организации и индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ.

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2016 год		Утверждено на второй допсогласный период регулирования		Предложение организации	2017 год						Изменение 2017 к 2016 в среднем за год в %	
			Утверждено при корректировке	в "котле"	Утверждено на второй допсогласный период регулирования	в "котле"		Корректировка РСТ		в "котле"		1 пол.	2 пол.		
								всего	всего	1 пол.	2 пол.				1 пол.
	Непокрытые расходы														
III	Электронергия на хозяйственные нужды 1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,58%
14	Теплоэнергия 2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	84,00	0,00	30,51	0,00	53,49	3,50	1,27	2,23	0,00%
15	Аренда и линии 3	тыс.руб.	136,40	2,68	136,40	4,01	105,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
16	Налоги, в том числе: 4	тыс.руб.	0,00	0,08	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
17	Налог за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
17.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
17.2.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
17.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	196,73	3,87	192,01	5,65	275,82	199,80	72,57	127,23	8,33	3,03	5,31	101,56%	
18	Отчисления на социальные нужды 5	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
19	Прочие неподконтрольные расходы 6	тыс.руб.	0,00	0,00	11,80	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
20	Амортизация 7	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
21	Выпавшие доходы (избыток средств) 8	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
22	Выпавшие доходы (избыток средств) 8	тыс.руб.	0,00	0,00	114,18	3,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
23	Прибыль на капитальные вложения 9	тыс.руб.	0,00	0,00	458,29	13,49	380,82	283,80	103,08	180,72	11,84	4,30	7,54	84,14%	
24	Налог на прибыль 10	тыс.руб.	337,31	6,63	458,29	13,49	380,82	283,80	103,08	180,72	11,84	4,30	7,54	84,14%	
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	-262,62	-5,16	0,00	0,00	0,00	-262,62	-95,39	-167,23	-10,96	-3,98	-5,98	-5,98%	
	Сумма корректировки	тыс.руб.	1 972,66	38,77	2 317,89	68,21	2 308,38	1 948,74	707,82	1 240,93	81,29	29,53	51,76	98,79%	
IV	Необходимая выплата в/взржка на содержание земель, в том числе:	тыс.руб.													
25	Себестоимость (без учета выпадающих расходов и потерь)	тыс.руб.	1 596,94	31,39	1 577,33	46,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Расходы на содержание 1 усл.ед.	тыс.руб./1 усл.ед.	638,34	12,55	740,56	21,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Затраты на содержание 1 усл.ед.	тыс.руб./1 усл.ед.	13,47	0,29	13,18	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-
V	Стоимость электрической энергии приобретаемой в целях коммерческой помощи:	тыс.руб.	366,10	7,22	407,99	8,03	297,97	297,97	128,57	169,40	12,81	5,53	7,28	81,39%	
28	Среднеоптимальный тариф	руб./МВтч	374,13	373,23	436,06	619,80	589,81	508,42	392,12	616,94	508,42	392,12	616,94	135,89%	

3 В соответствии с расчетами арендной платы и документами, удостоверяющими право собственности, величину арендной платы и налога на имущество.
5 Ставка ЕСН - 30,0%. Уведомление о страховании от несчастных случаев на производстве не представлено.
10 Закон о налогообложении в Пермском крае от 30.08.2001 № 1685-З96 (ред. от 29.03.2016), ставка налога 18,5% (16,5% - местный бюджет, 2% - федеральный бюджет).

Корректировка НВВ	Единицы измерения	Корректировка 2017 год
Корректировка по результатам деятельности организации (выпавшие или дополнительно полученные доходы)	тыс.руб.	0
Корректировка в связи с изменением объема нормативных потерь и цены потерь	тыс.руб.	-262,62
Корректировка в связи с уровнем исполнения	тыс.руб.	0
Корректировка в связи с инвестиционной программой	тыс.руб.	0
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых услуг	тыс.руб.	0

По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2015 год.
По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2015 год.
По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2015 год.
Инвестиционная программа отсутствует.
По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2015 год.

ХII Тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Индивидуальные тарифы для расчета с ОАО "МРСК Урала" (фирма) "Термэнергo"	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату потерь
	руб./кВтч	руб./МВт в мес.	руб./МВтч
Утвержденные (скорректированные) тарифы 2016 года			
средний	0,37413	138 212,05	58,57
с 01 января 2016 года	0,35722	131 048,34	56,91
с 01 июля 2016 года	0,39271	145 610,56	60,28
Утвержденные долгосрочные тарифы 2017 года			
средний	0,43606	162 399,89	65,27
с 01 января 2017 года	0,50234	190 915,84	65,20
с 01 июля 2017 года	0,37343	134 558,76	65,33
Скорректированные тарифы 2017 года			
средний	0,50842	193 557,93	67,43
с 01 января 2017 года*	0,39271	145 610,56	60,28
с 01 июля 2017 года	0,61694	238 319,60	74,10
Изменение к 2016 году в %			
в среднем за год	135,89%	140,04%	115,14%
июль к июлю	157,10%	163,67%	122,95%

Проверка	
	2 246,71
	836,39
	1 410,32
	2 246,71
	0,00

Проверка в части "котла"	
	94,11
	35,06
	59,05
	94,10
	0,00

Начальник отдела регулирования электроэнергетики и газоснабжения

Главный специалист отдела регулирования электроэнергетики и газоснабжения

 М.М. Гинзбург
 А.С. Чепикова

Региональная служба по тарифам
Пермского края

Копия верна 14.12.2016г.
« »
Подпись 