



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 26.03.2014 г. № 26-ПК  
г. Екатеринбург

***Об установлении перечня дополнительных обосновывающих  
материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок  
гарантирующих поставщиков)***

В соответствии с Федеральными законами от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 30.10.2012 г. № 703-э «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков» и указом Губернатора Свердловской области от 13 ноября 2010 года № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» («Областная газета», 2010, 19 ноября, № 412-413) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 20 января 2011 года № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15 сентября 2011 года № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06 сентября 2012 года № 669-УГ («Областная газета», 2012, 08 сентября, № 357-358), от 22 июля 2013 года № 388-УГ («Областная газета», 2012, 27 июля, № 349-350) и от 17 февраля 2014 года № 85-УГ («Областная газета», 2014, 21 февраля, № 32) Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить перечень дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на услуги по передаче

электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков) (прилагается).

2. Установить, что организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии (гарантирующие поставщики), для утверждения в установленном порядке тарифов (сбытовых надбавок) представляют в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области расчетные материалы, выполненные в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (с изменениями), Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 г. № 703-э, и Перечнем дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков), установленных настоящим постановлением.

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 23.03.2011 г. № 42-ПК «Об установлении перечня дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков)» («Областная газета», 2011, 05 апреля, № 107-108) с изменениями, внесенными постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.03.2012 г. № 5-ПК («Областная газета», 2012, 26 января, № 27-28).

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя РЭК Свердловской области Соболева А.Л.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

6. Опубликовать настоящее постановление в установленном порядке.

Председатель  
Региональной энергетической  
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

**Перечень дополнительных обосновывающих материалов и расчетов,  
представляемых для утверждения тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков)**

Раздел 1. Перечень дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков)

Глава 1. Дополнительные обосновывающие материалы (расчеты), входящие в часть 1 расчетных материалов

№	Наименование дополнительных обосновывающих материалов (расчетов)	Страница
1.	Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии (таблица 1)	
2.	Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии (таблица 2)	
3.	Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков (таблица 3)	
4.	Расшифровка затрат на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях (таблица 4)	
5.	Расчет амортизационных отчислений (таблица 5)	
6.	Расшифровка затрат на проведение ремонтных работ (таблица 6)	
7.	Расчет расходов на оплату труда (таблица 7)	
8.	Расшифровка цеховых (общепроизводственных) расходов (таблица 8)	
9.	Расшифровка общехозяйственных (общезаводских) расходов (таблица 9)	
10.	Расшифровка прочих расходов, не вошедших в вышеперечисленные статьи себестоимости (таблица 10)	
11.	Расшифровка затрат на оплату налогов (таблица 11)	
12.	Расшифровка расходов из прибыли от регулируемой деятельности (таблица 12)	
13.	Информация о финансовых результатах организации по регулируемому виду деятельности (таблица 13)	
14.	Показатели программы мероприятий по сокращению расходов организации (таблица 14)	
15.	Информация об объемах отпуска электрической энергии населению (таблица 15)	
16.	Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН электросетевой организации (таблица 16)	
17.	Баланс электрической мощности по диапазонам напряжения электросетевой организации (таблица 17)	
18.	Полезный отпуск электрической энергии (мощности) электросетевой организации (таблица 18)	

19.	Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах (таблица 19)	
20.	Информация о продолжительности прекращений передачи электрической энергии сторонним потребителям (в том числе смежным сетевым организациям) (таблица 20)*	
21.	Информация об объемах электрической энергии, реализованных территориальным сетевым организациям в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях (таблица 21)	

Глава 2. Дополнительные обосновывающие материалы (расчеты), входящие в часть 2 расчетных материалов:

№	Наименование дополнительных обосновывающих материалов (расчетов)	Страница
1.	Копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений), подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности, права на которые не зарегистрированы в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним (в случае если такие права зарегистрированы в указанном реестре, представляются сведения об этих зданиях, строениях, сооружениях, земельных участках)*	
1.1	Для организаций, имеющих в собственности имущество, участвующее в регулируемой деятельности: - свидетельство о регистрации права собственности; - договор купли - продажи имущества (с приложением перечня имущества); - документы, подтверждающие постановку на бухгалтерский учет основного средства (инвентарная карточка учета объекта основных средств по форме № ОС-6)* Примечание: указанные документы также представляются в случае каких-либо изменений на момент представления материалов	
1.2	Для организаций, имеющих в аренде имущество, участвующее в регулируемой деятельности: - договор аренды (с приложением перечня арендуемого имущества, расчета арендной платы, актов приема-передачи)	
2.	Информация об опубликовании сетевыми организациями предложения о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными Правительством Российской Федерации*	
3.	Свидетельство о регистрации юридического лица*	
4.	Уведомление о постановке на учет в налоговом органе юридического лица (в случае применения упрощенной системы налогообложения – уведомление из налогового органа о переходе на УСН)	
5.	Копии уставных документов (устав организации, решение о назначении руководителя, документы, подтверждающие право подписи должностных лиц)	
6.	Документы, подтверждающие ведение раздельного учета по регулируемой деятельности (учетная политика, рабочий план счетов)	

7.	Копии типовых договоров с потребителями электрической энергии (с актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, протоколами согласования договорных величин)*	
8.	Копии договоров, заключенных территориальными сетевыми организациями с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями) (с приложениями)	
9.	Копии договоров, заключенных территориальными сетевыми организациями с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями) на поставку электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (с приложениями)	
10.	Копия договора, заключенного территориальной сетевой организацией на оказание услуг по передаче электрической энергии (с перечнем точек приема электроэнергии в сеть и отпуска электроэнергии из сети сетевой организации, с плановым количеством электроэнергии (мощности), отпускаемым из сети сетевой организации, с актами сверки расчетов за год, предшествующий периоду регулирования)	
11.	Копии счетов-фактур, подтверждающих покупку потерь электрической энергии (за год, предшествующий базовому периоду, и за первый квартал базового периода)	
12.	Формы статистической отчетности 6-ТП (КЭС), 23-Н, 24-энергетика за год, предшествующий базовому периоду (в случае если организация обязана отчитываться по указанным формам)	
13.	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации об утверждении организации нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (при наличии Приказа Минэнерго России)	
14.	Заключение экспертной организации по определению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (при наличии Приказа Минэнерго России)	
15.	Расчет нормативных технологических потерь, выполненный в соответствии с Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной в установленном порядке (при наличии Приказа Минэнерго России).	
16.	Схемы электрических сетей с указанием мест установки приборов учета, границ раздела балансовой принадлежности	
17.	Пояснительная записка с описанием особенностей схем электроснабжения	
18.	Расшифровка расходов на материальные ресурсы и услуги*	
19.	Копии договоров с поставщиками приобретаемых материальных ресурсов и услуг*	
20.	Копии счетов-фактур на приобретаемые энергетические ресурсы и услуги (за год, предшествующий базовому периоду, и за первый квартал базового периода)	
21.	Ведомости бухгалтерского учета основных средств (за год, предшествующий базовому периоду, и за последний прошедший месяц базового периода, по которому сдана отчетность, с обязательным представлением документов на бумажном и электронном носителях в формате MS Excel с разделением по	

	уровням напряжения, с указанием первоначальной балансовой, восстановительной стоимости, шифра амортизационных отчислений (кода ОКОФ), нормы амортизационных отчислений (срока полезного использования имущества), суммы амортизационных отчислений, суммы износа, даты ввода оборудования в эксплуатацию и постановки на баланс	
22.	Ведомость бухгалтерского учета арендуемых основных средств и расчет налога на имущество, заверенные арендодателем	
23.	Счета-фактуры на оплату аренды (за год, предшествующий базовому периоду, и за первый квартал базового периода)	
24.	Документы, подтверждающие постановку на баланс имущества, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии (акты о приеме-передаче объектов основных средств по форме № ОС-1, акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств по форме № ОС-3). Примечание: представляются в случае приобретения и постановки на бухгалтерский учет имущества, при изменении стоимости имущества в результате реконструкции и модернизации основных средств в базовом периоде и за год, предшествующий базовому периоду регулирования.	
25.	Документы, подтверждающие проведение организацией переоценки основных средств (приказы о проведении переоценки основных средств, с приложениями к этим приказам, ведомость переоценки основных средств) (при наличии)	
26.	Отчет об использовании амортизационных отчислений за год, предшествующий базовому периоду (содержит, в том числе, сумму начисленных амортизационных отчислений, перечень основных фондов, на восстановление которых использованы амортизационные отчисления)	
27.	Титульный список на проведение капитального ремонта*	
28.	Копии предписаний государственных надзорных органов о необходимости проведения ремонтов оборудования, участвующего в передаче энергии*	
29.	Утвержденные в установленном порядке программы проведения ремонтных работ, обеспечивающих надежное и безопасное функционирование производственно-технических объектов и предотвращение аварийных ситуаций *	
30.	Сметы по видам ремонтных работ, договоры с подрядными организациями*	
31.	Ведомости дефектов оборудования, подлежащего ремонту*	
32.	Акты о выполнении ремонтных работ за год, предшествующий базовому периоду*	
33.	Информация о результатах проведения конкурса подрядных организаций, в том числе по новому строительству (протокол конкурсной комиссии, копии обращений участников конкурса и т. п.)*	
34.	Тарифное соглашение по оплате труда, коллективный договор*	
35.	Положение об оплате труда работников организации, положение о премировании работников организации и т.п.*	
36.	Расчет нормативной численности персонала (основного, управленческого, прочего)*	
37.	Штатное расписание, справка о фактической численности персонала по профессиям, расчет средней заработной платы по персоналу (основному, управленческому, прочему) по регулируемому виду деятельности на базовый период и период регулирования*	
38.	Копия формы государственной статистической отчетности П-4 с обязательным выделением данных по регулируемому виду деятельности (с отметкой органа	

	статистики)	
39.	Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	
40.	Договор с организацией, осуществляющей энергоаудит (при наличии)	
41.	Экономическое обоснование необходимости привлечения заемных средств	
42.	Договор с кредитной организацией (банком)	
43.	Налоговые декларации по каждому налогу за отчетный период	
44.	Расчеты по каждому налогу, относимому к регулируемому виду деятельности	
45.	Документы, подтверждающие использование прибыли по регулируемой деятельности по статьям за год, предшествующий базовому периоду	
46.	<p>Формы бухгалтерской отчетности (с отметкой налогового органа) за год, предшествующий базовому периоду:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- бухгалтерский баланс;</li> <li>- отчет о прибылях и убытках;</li> <li>- отчет об изменениях капитала;</li> <li>- отчет о движении денежных средств;</li> <li>- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.</li> </ul>	
47.	Копия нормативно-правового акта об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, реализуемой за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков)	
48.	Обоснование программы мероприятий по сокращению расходов организации по объектам с указанием источников финансирования, в том числе с учетом средств, полученных от снижения расходов, пояснения по существу реализации программы по объектам энергетического комплекса, расчет эффективности и срок окупаемости вложенных средств на реализацию программы	
49.	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанная в соответствии с постановлением РЭК Свердловской области от 25.08.2010 г. № 100-ПК «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Свердловской области» (с изменениями)	
50.	Расчет показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, применяемых при установлении долгосрочных тарифов, выполненный в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными в установленном порядке*	
51.	Информация из автоматизированной базы актов расследования технологических нарушений (аварий) или копия журнала технологических нарушений, копии актов расследования технологических нарушений (в случае отсутствия указанных документов – копию оперативного журнала)*	
52.	Копии документов, подтверждающих наличие подключения организации к Федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «ФСТ России – РЭК – субъекты регулирования» (ЕИАС)	
53.	Копии документов, подтверждающих раскрытие информации в соответствии	

со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными Правительством Российской Федерации	
---	--

Документы отмеченные <\*>, представляют организации, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, и организации, представляющие материалы для установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования.

**Раздел 2. Разъяснения к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков)**

1. Настоящий перечень распространяется:

1.1. На территориальные сетевые организации Свердловской области, представляющие в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

1) расчетные материалы в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (с изменениями) (далее – Методические указания);

2) обоснования необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 г. № 98-э.

1.2. На всех гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Свердловской области, представляющих в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области расчетные материалы для утверждения сбытовых надбавок в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 г. № 703-э.

2. Для установления тарифов (сбытовых надбавок) организация, осуществляющая регулируемую деятельность, направляет на имя руководителя Региональной энергетической комиссии Свердловской области письменное заявление об установлении тарифов (сбытовых надбавок), подписанное руководителем заявителя и заверенное печатью заявителя (приложения № 1 и № 1.1. к настоящим Разъяснениям).

3. Дополнительные обосновывающие материалы (расчеты), входящие в часть 1 данного постановления представляются в полном объеме за исключением:

- для гарантирующих поставщиков Свердловской области таблиц 1, 2, 4, 16, 17, 18, 19, 20.

- для территориальных сетевых организаций Свердловской области таблиц 3,



15, 21.

4. Расчетные материалы с заявлением об установлении тарифов (сбытовых надбавок), пояснительной запиской по существу вопроса представляются в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области в одном экземпляре, сшитые в скоросшиватели по частям 1 и 2, пронумерованные, с соответствующим перечнем.

5. Расчетные материалы должны состоять их двух частей:

часть 1 - заявление об установлении тарифов (сбытовых надбавок) и расчетные таблицы;

часть 2 - обоснования расчетов.

Части могут состоять из томов.

Обоснования расчетов должны формироваться по принципам минимизации объемов и достаточности информации, при этом содержать всю необходимую информацию, относящуюся к существу вопроса.

При обосновании показателя, указанного в расчетных таблицах части 1, ссылка на том, страницу, документ, строку документа, находящегося в части 2, - обязательна.

6. Обосновывающие документы представляются в подлиннике или копиях, заверенных печатью организации и подписью должностного лица, ответственного за достоверность данных. Право подписи должно быть подтверждено соответствующим документом.

Копии официальной бухгалтерской и статистической отчетности должны иметь отметку соответствующих государственных органов.

К делу об установлении тарифов возможно приобщение материалов, направленных в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области ранее, только в случае прямого указания на них в пояснительной записке (с соответствующим перечнем). При этом срок давности обосновывающих материалов, дополнительно приобщаемых к делу, не может быть более чем: по техническим (технологическим) показателям - 1 год, по экономическим показателям - 3 месяца.

7. В случае необходимости повышения эффективности деятельности (сокращения расходов) организация готовит программу мероприятий по сокращению расходов.

Форма обращения в орган регулирования для согласования программы мероприятий по сокращению расходов приведена в приложении № 2 к настоящим Разъяснениям.

Программы снижения расходов представляются организациями в составе расчетных материалов и рассматриваются Региональной энергетической комиссией Свердловской области в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

8. Кроме расчетных материалов на бумажном носителе дополнительно может представляться расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок) в электронном виде.

9. Под «Фактическими данными за годы, предшествующие периоду регулирования» (по тексту перечня и в колонках таблиц) следует понимать:

«n-1» - год, предшествующий базовому периоду (например, если базовый период – 2014 год, то фактические данные следует указывать за 2013 год);

«n-2» - год, предшествующий базовому периоду - 1 (например, если базовый период – 2014 год, то фактические данные следует указывать за 2012 год).

В колонках «Базовый период» указываются ожидаемые показатели базового периода, определяемые по показателям текущего года, предшествующего периоду регулирования.

В таблицах, представляемых в соответствии с Методическими указаниями, дополнительно указываются показатели в колонках «Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду» «n-1» и «n-2» .

10. Под «Периодами регулирования» (по тексту перечня и в колонках таблиц) следует понимать:

«n+1» - первый год долгосрочного периода регулирования;

«n+2» - второй год долгосрочного периода регулирования и т.д.

11. Анкета энергоснабжающей организации (приведена в приложении № 3 к настоящему Разъяснению) подлежит обязательному представлению в составе расчетных материалов.

12. Копии документов, подтверждающих наличие подключения организации к Федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «ФСТ России – РЭК – субъекты регулирования» (ЕИАС) могут быть представлены в виде копии письма на адрес электронной почты организации с подтверждением регистрации в ЕИАС или в виде «скриншота» страницы статистики портала ЕИАС: <http://portal.eias.ru>.

13. Копии документов, подтверждающих раскрытие информации в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными Правительством Российской Федерации, представляют территориальные сетевые организации (гарантирующие поставщики) за период с 01 января года, предшествующего базовому периоду, до даты представления в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области расчетных материалов для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков).

Копии вышеуказанных документов могут быть представлены в виде «скриншотов» разделов из программы «ЕИАС Мониторинг» с отображением статусов шаблонов ЕИАС, подтверждающих раскрытие информации и направление уведомлений в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области, указанных в постановлении РЭК Свердловской области от 19.10.2011 г. № 159-ПК «Об утверждении форм предоставления субъектами регулирования информации, подлежащей свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, и правил заполнения данных форм».



**Необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Год	Необходимая валовая выручка сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1.		
2.		
3.		
4.		
5.		

Приложения: на \_\_\_ л. в 1 экз.

Подпись руководителя организации

Печать

Приложение № 1.1.  
к Разъяснениям к перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков)

(представляется на фирменном бланке организации)

**Форма заявления об установлении  
сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков**

Председателю  
Региональной энергетической комиссии  
Свердловской области

*(полное наименование гарантирующего поставщика)*

направляет материалы для установления сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на \_\_\_\_ год в следующих размерах (без НДС):

Сбытовая надбавка			
Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
руб./кВт·ч		руб./кВт·ч	
1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие

Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
проценты		проценты		проценты		проценты	
1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие

Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ( $K^{PEP}$ )	
1 полугодие	2 полугодие

Приложения: на \_\_\_\_ л. в 1 экз.

Подпись руководителя организации

Печать

Приложение № 2  
к Разъяснениям к перечню дополнительных  
обосновывающих материалов и расчетов, представляемых  
для установления тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии (сбытовых надбавок  
гарантирующих поставщиков)

(представляется на фирменном бланке организации)

**Форма обращения  
для согласования программы мероприятий  
по сокращению расходов**

Председателю  
Региональной энергетической комиссии  
Свердловской области

---

\_\_\_\_\_  
*(полное наименование организации)*

направляет для согласования программу мероприятий по сокращению расходов в тарифе на услуги по передаче энергии (сбытовой надбавке гарантирующего поставщика).

Приложение:

- 1) показатели программы мероприятий по сокращению расходов энергоснабжающей организации на \_\_\_ л. в 1 экз.;
- 2) обоснование программы мероприятий по сокращению расходов энергоснабжающей организации по объектам с указанием источников финансирования, в том числе с учетом средств, полученных от снижения расходов, пояснения по существу реализации программы по объектам энергетического комплекса, расчет эффективности и срок окупаемости вложенных средств на реализацию программы) на \_\_\_ л. в 1 экз.

Подпись руководителя организации

Печать

Приложение № 3  
к Разъяснениям к перечню дополнительных  
обосновывающих материалов и расчетов, представляемых  
для установления тарифов на услуги по передаче  
электрической энергии (сбытовых надбавок  
гарантирующих поставщиков)

**Анкета территориальной сетевой организации  
(гарантирующего поставщика)**

Полное наименование организации	
Отрасль	
Код по ОКПО	
Код ОКТМО	
ИНН/КПП	
Вид организационно – правовой формы	
Статус (юридическое лицо, филиал без образования юридического лица и т. п.)	
Полный юридический адрес	
Полный почтовый адрес	
Адрес электронной почты	
Ф. И. О., должность руководителя (полностью)	
Код, номер телефона руководителя	
Ф. И. О. главного энергетика (полностью)	
Код, номер телефона главного энергетика	
Ф. И. О. исполнителя расчетов (полностью)	
Код, номер телефона, адрес электронной почты исполнителя	
Официальный сайт организации (адрес страницы в сети Интернет)*	
Полный адрес страницы в сети Интернет, на котором организация раскрывает информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными Правительством Российской Федерации*	
Наименования всех муниципальных образований, на территории которых осуществляется поставка или оказываются услуги по передаче электрической энергии	1. 2. ...

<\*> при наличии

### Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Период регулирования				
		n+1	n+2	n+3	n+4	n+5
1	2.	3	4	5	6	7
1.	Объем полезного отпуска, тыс. кВт·ч.					
2.	Заявленная мощность, МВт					
3.	Необходимая валовая выручка на содержание сетей, тыс. руб.					
4.	Расходы на покупку на оплату технологического расхода (потерь), тыс. руб.					
5.	Товарная продукция (п. 3 + п. 4)					
6.	Ставка за содержание электрических сетей, руб./кВт·мес (п. 3 / п. 2 * 12)					
7.	Ставка на оплату технологического расхода (потери), руб./кВт·ч (п. 4 / п. 1)					
8.	Одноставочный тариф, руб./кВт·ч (п. 5 / п. 1)					

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

**Место для печати**







1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.4.3.	прочие налоги и сборы								
3.5.	Отчисления на социальные нужды								
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой):								
3.6.1.									
3.6.2.									
3.7.	Налог на прибыль, в том числе:								
3.7.1.	налог на прибыль на капитальные вложения								
3.8.	Выпадающие доходы (тех. присоединение)								
3.9.	Амортизация ОС								
3.10.	Прибыль на капитальные вложения								
3.11.	Возврат заемных средств, направляемый на финансирование капитальных вложений								
	ИТОГО								
<b>4.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>								
4.1.	Подконтрольные расходы								
4.2.	Неподконтрольные расходы								
4.3.	Выпадающие доходы / экономия средств								
4.3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов								
4.3.2.	Избыток средств								
	ИТОГО								

Руководитель организации

(Ф. И. О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф. И. О. исполнителя)

(подпись)

**Место для печати**

**Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков**

\_\_\_\_\_  
(наименование организации)

№ п/п	Показатель	Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду			Базовый период	Период регулирования	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
		п-2	п-1	п			
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Материальные расходы, в том числе:						
1.1.	материалы						
1.2.	топливо и ГСМ						
2.	Работы и услуги производственного характера						
3.	Энергия на хозяйственные нужды						
4.	Затраты на оплату труда						
4.1.	Численность						
4.2.	Средняя заработная плата						
5.	Отчисления на оплату труда						
5.1.	то же в %						
6.	Амортизация основных средств						
7.	Отчисления в ремонтный фонд						
8.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе:						
8.1.	налог на землю						
8.2.	налог транспортный						
8.3.	налог на имущество						
8.4.	прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации (экологические платежи)						
9.	Арендная плата						
10.	Прочие затраты, в том числе:						
10.1.	средства на страхование, в том числе:						
10.1.1.	страхование имущества						
10.1.2.	страхование ответственности						

1	2	3	4	5	6	7
10.1.3.	прочее страхование (страхование персонала)					
10.2.	оплата работ и услуг сторонних организаций, в том числе:					
10.2.1.	услуги связи					
10.2.2.	услуги введомственной охраны и коммунального хозяйства					
10.2.3.	юридические и информационные услуги					
10.2.4.	аудиторские и консультационные услуги					
10.3.	расходы на командировки и представительские расходы					
10.4.	расходы на подбор и подготовку кадров					
10.5.	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности					
10.6.	расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей), из них:					
10.6.1.	ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных					
10.6.2.	обеспечение различных способов внесения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителем					
10.7.	Другие прочие расходы (с расшифровкой):					
10.7.1.						
10.7.2.						
11.	Всего затрат:					
12.	Необходимая прибыль с учетом внереализационных расходов. в том числе:					
12.1.	Внереализационные расходы, из них:					
12.1.1.	проценты по долговым обязательствам					
12.1.2.	проценты по обслуживанию кредитов					
12.1.3.	резерв по сомнительным долгам, в том числе:					
12.1.3.1.	дебиторская задолженность к списанию					
12.1.4.	другие внереализационные расходы (с расшифровкой):					
12.1.4.1.						
12.1.4.2.						
12.5.	расходы на развитие производства					
12.6.	расходы на социальное развитие					
12.7.	прибыль на прочие цели					

1	2	3	4	5	6	7
13.	Налог на прибыль					
14.	Неполученный по независящим причинам доход					
15.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования					
16.	Итого необходимая валовая выручка					
17.	Полезный отпуск электрической энергии, млн. кВт·ч					
18.	Средняя сбытовая надбавка, руб./тыс. кВт·ч					

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

**Место для печати**

**Расшифровка затрат на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях**

(наименование организации)

п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду		Базовый период n	Период регулирования n+1	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
			n-2	n-1			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Наименование сбытовой организации – поставщика электрической энергии в целях компенсации потерь						
1.1	Нормативный технологический расход электрической энергии на передачу по сетям	тыс. кВт·ч					
1.2	Фактический расход электрической энергии на передачу по сетям	тыс. кВт·ч					
1.3	Стоимость технологического расхода электрической энергии на передачу по сетям	тыс. руб.					
1.4	Среднегодовая цена на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	руб./ тыс. кВт·ч					
2	Наименование сбытовой организации – поставщика электрической энергии в целях компенсации потерь						
2.1	Нормативный технологический расход электрической энергии на передачу по сетям	тыс. кВт·ч					
2.2	Фактический расход электрической энергии на передачу по сетям	тыс. кВт·ч					
2.3	Стоимость технологического расхода электрической энергии на передачу по сетям	тыс. руб.					
2.4	Среднегодовая цена на электрическую энергию, приобретаемую для компенсации потерь	руб./ тыс. кВт·ч					

Руководитель организации

(Ф. И. О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф. И. О. исполнителя)

(подпись)

Место для печати

### Расчет амортизационных отчислений

(наименование организации)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду		Базовый период п	Период регулирования п+1	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
			n-2	n-1			
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Балансовая стоимость основных производственных фондов, используемых при выработке (передаче) электрической энергии, на начало периода регулирования	тыс. руб.					
	ВН						
	СН 1						
	СН 2						
	НН						
	Прочее						
2.	Ввод основных производственных фондов, используемых при выработке (передаче) электрической энергии, за период регулирования	тыс. руб.					
	ВН						
	СН 1						
	СН 2						
	НН						
	Прочее						
3.	Выбытие основных производственных фондов, используемых при выработке (передаче) электрической энергии	тыс. руб.					
	ВН						



1	2	3	4	5	6	7	8
	СН 1						
	СН 2						
	НН						
	Прочее						
4.	Средняя стоимость основных производственных фондов, используемых при выработке (передаче) электрической энергии	тыс. руб.					
	ВН						
	СН 1						
	СН 2						
	НН						
	Прочее						
5.	Средняя норма амортизации	%					
6.	Сумма амортизационных отчислений	тыс. руб.					
	ВН						
	СН 1						
	СН 2						
	НН						
	Прочее						

Руководитель организации

(Ф. И. О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф. И. О. исполнителя)

(подпись)

Место для печати

### Расшифровка затрат на проведение ремонтных работ

№ п/п	Наименование показателя, объектов ремонта	(наименование организации)			Базовый период п	Период регулирования п+1	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
		Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду					
		п-2	п-1	п			
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Затраты на капитальный ремонт, в том числе:						
1.1.	выполняемый собственными силами организации						
1.2.	выполняемый подрядными организациями						
2.	Затраты на текущий ремонт, в том числе:						
2.1.	выполняемый собственными силами организации						
2.2.	выполняемый подрядными организациями						
3.	Всего затрат на проведение ремонтных работ						

Руководитель организации

(Ф. И. О.  
руководителя)  
\_\_\_\_\_ (подпись)

(должность исполнителя)

(Ф. И. О. исполнителя)  
\_\_\_\_\_ (подпись)  
**Место для печати**

## Расчет расходов на оплату труда

(наименование организации)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду		Базовый период п	Период регулирования п+1	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
			п-2	п-1			
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Численность ППП	чел.					
2.	Средняя оплата труда						
2.1.	Тарифная ставка рабочего первого разряда	руб.					
2.1.1.	Базовая месячная тарифная ставка рабочих первого разряда						
2.1.2.	Дефлятор по заработной плате						
2.2.	Коэффициент особенностей работ						
2.3.	Базовая месячная тарифная ставка рабочих первого разряда с учетом дефлятора	руб.					
2.4.	Средняя степень оплаты						
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.					
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.					
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда на 1 работника						
2.7.1.	Процент выплаты	%					
2.7.2.	Сумма выплат	руб.					
2.8.	Текущее премирование						
2.8.1.	Процент выплаты	%					
2.8.2.	Сумма выплат	руб.					

1	2	3	4	5	6	7	8
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет						
2.9.1.	Процент выплаты	%					
2.9.2.	Сумма выплат	руб.					
2.10.	Выплаты по итогам года						
2.10.1.	Процент выплаты	%					
2.10.2.	Сумма выплат	руб.					
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту						
2.11.1.	Процент выплаты	%					
2.11.2.	Сумма выплат	руб.					
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.					
3.	Количество месяцев						
4.	ФОТ, включаемый в расчет тарифа (п. 1 * п. 2.12 * п. 3)	тыс. руб.					
5.	Отчисления на социальное страхование						
5.1.	Процент отчисления страховых взносов в соответствии с действующим законодательством, в том числе:	%					
5.1.1.	процент отчислений в соответствии с классом организации согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	%					
5.3.	Итого сумма отчислений на социальное страхование (п. 4 * п. 5.1)	тыс. руб.					

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)  
Место для печати

### Расшифровка цеховых (общепроизводственных) расходов

(наименование организации)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду	Базовый период п	Период регулирования п+1	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Цеховые расходы всего, в том числе по статьям (согласно сложившейся в организации структуре статей затрат):	тыс. руб.				
1.1.						
1.2.						
1.3.						
1.4.						
1.5.						
1.6.						
1.7.						
1.8.						
2.	Наименование базы, относительно которой распределяются цеховые расходы согласно учетной политике					
3.	Величина базы, относительно которой распределяются цеховые расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.				
3.1.	то же в затратах на передачу (сбыт) электрической энергии	тыс. руб.				
4.	Отношение цеховых расходов к базе их распределения (п. 1 / п. 3)					
5.	Цеховые расходы, относимые на затраты на передачу (сбыт) электрической энергии (п. 1 * п. 3.1)	тыс. руб.				

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
Место для печати

### Расшифровка общехозяйственных (общезаводских) расходов

(наименование организации)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду			Базовый период п	Период регулирования п+1	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
			п-2	п-1	п-1			
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	Общехозяйственные расходы всего, в том числе по статьям (согласно сложившейся в организации структуре статей затрат):	тыс. руб.						
1.1.								
1.2.								
1.3.								
1.4.								
1.5.								
1.6.								
1.7.								
1.8.								
2.	Наименование базы, относительно которой распределяются общехозяйственные расходы согласно учетной политике							
3.	Величина базы, относительно которой распределяются общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.						
3.1.	то же в затратах на передачу (сбыт) электрической энергии	тыс. руб.						
4.	Отношение общехозяйственных расходов к базе их распределения (п. 1 / п. 3)							
5.	Общехозяйственные расходы относимые на затраты на передачу (сбыт) электрической энергии (п. 1 * п. 3.1)	тыс. руб.						

Руководитель организации

(Ф. И. О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф. И. О. исполнителя)

(подпись)

Место для печати

**Расшифровка прочих расходов, не вошедших в вышеперечисленные статьи себестоимости**

\_\_\_\_\_  
(наименование организации)

№ п/п	Наименование показателя	Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду		Базовый период п	Период регулирования п+1	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
		п-2	п-1			
1.	Всего прочих расходов, не вошедших в вышеперечисленные статьи себестоимости, относимых на себестоимость передачи электрической энергии, в том числе:					

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
**Место для печати**

тыс. руб.

### Расшифровка затрат на оплату налогов

(наименование организации)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду		Базовый период п	Период регулирования п+1	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
			п-2	п-1			
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Налоги, относимые на себестоимость</b>							
1.	Налог						
1.1.	База налогообложения	тыс. руб.					
1.2.	Ставка налога	%					
1.3.	Затраты на оплату налога (п. 1.1 * 1.2 / 100)	тыс. руб.					
2.	Налог						
2.1.	База налогообложения	тыс. руб.					
2.2.	Ставка налога	%					
2.3.	Затраты на оплату налога (п. 2.1 * 2.2 / 100)	тыс. руб.					
<b>Налоги, относимые на расходы из прибыли</b>							
3.	Налог						
3.1.	База налогообложения	тыс. руб.					
3.2.	Ставка налога	%					
3.3.	Затраты на оплату налога (п. 3.1 * 3.2 / 100)	тыс. руб.					
4.	Налог						



4.1.	База налогообложения	тыс. руб.				
4.2.	Ставка налога	%				
4.3.	Затраты на оплату налога (п. 4.1 * 4.2 / 100)	тыс. руб.				

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

**Место для печати**

**Расшифровка расходов из прибыли  
от регулируемой деятельности**

*(наименование организации)*

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду		Базовый период п	Период регулируе- ния п+1	Ссылка на часть 2 расчетных материало в
		п-2	п-1			
1.	Прибыль на развитие производства					
1.1.	Капитальные вложения					
2.	Прибыль на социальное развитие					
3.	Прибыль на прочие цели (с расшифровкой)					
3.1.						
3.2.						
4.	Прибыль, облагаемая налогом					
5.	Налог на прибыль					
6.	Прибыль всего					

Руководитель организации

*(Ф. И. О. (подпись)  
руководителя)*

*(должность исполнителя)*

*(Ф. И. О. исполнителя) (подпись)*

**Место для печати**

**Информация о финансовых результатах организации  
по регулируемому виду деятельности**

\_\_\_\_\_  
(наименование организации)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду		Ссылка на часть 2 расчетных материалов
		п-2	п-1	
1	2	3	4	5
1.	Выручка, в том числе:			
1.1.	по регулируемому виду деятельности			
2.	Себестоимость по регулируемому виду деятельности			
3.	Прибыль до налогообложения по регулируемому виду деятельности			
4.	Чистая прибыль (убыток), в том числе:			
4.1.	по регулируемому виду деятельности			
5.	Дебиторская задолженность, всего, в том числе:			
5.1.	по регулируемому виду деятельности			
6.	Кредиторская задолженность, в том числе:			
6.1.	по регулируемому виду деятельности			

## Примечание:

1. Информация по пунктам 1, 4, 5, 6 представляется в соответствии с бухгалтерской отчетностью (бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках).

2. Представление информации по показателям, соответствующим регулируемым видам деятельности, допускается по управленческому учету.

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О.  
руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О.  
исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

**Место для печати**

**Показатели программы мероприятий  
по сокращению расходов организации**

*(наименование организации)*

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя	Ссылка на часть 2 расчетных материалов
1.	Регулируемый вид деятельности		
2.	Величина действующего тарифа		
3.	Номер постановления, которым утвержден действующий тариф		
4.	Дата постановления, которым утвержден действующий тариф		
5.	Дата введения действующего тарифа		
6.	Год, с которого начнется реализация программы		
7.	Наименование расходов (статьи расходов), которые предлагается снизить		
8.	Отношение указанных расходов на единицу энергии в году, указанном в пункте 6, коп./кВт·ч		
9.	Динамика показателя, указанного в пункте 7, в течение двух лет, включая год, указанный в пункте 6		
9.1.	Первый год		
9.2.	Второй год		
10.	Сумма снижения расходов, указанных в пункте 7, в течение двух лет ((п. 8 - п. 9.1) * объем отпуска энергии первого года) + ((п. 8 - п. 9.2) * объем отпуска энергии второго года), тыс. руб.		
11.	Сумма средств на реализацию программы, тыс. руб.		
	в том числе за счет тарифов		
12.	Эффект от реализации программы (п. 10 – п. 11), тыс. руб.		
13.	Окончание срока окупаемости, год		
14.	Окончание срока действия программы (два года после окончания срока окупаемости), год		

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

**Место для печати**



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	пунктах									
2.	<b>Потребители, приравненные к населению</b>									
	<b>ИТОГО</b>									
<b>Базовый период n</b>										
1.	<b>Население</b>									
1.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3									
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									
1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
2.	<b>Потребители, приравненные к населению</b>									
	<b>ИТОГО</b>									
<b>Период регулирования n+1</b>										
1.	<b>Население</b>									
1.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3									
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									
1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
2.	<b>Потребители, приравненные к населению</b>									
	<b>ИТОГО</b>									

Руководитель организации

(Ф. И. О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф. И. О. исполнителя)

(подпись)

Место для печати

### Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН

(наименование электросетевой организации)

млн. кВт·ч.

№ п/п	Показатели	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН
1	2	3	4	5	6	7
<b>Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду n-2</b>						
1.	Поступление электрической энергии в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление электрической энергии от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери электрической энергии в сети то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск электрической энергии из сети всего, в том числе:					
3.1.	конечным потребителям (в том числе на собственное потребление)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	сальдо переток в сети других сетевых организаций всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						
<b>Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду n-1</b>						
1.	Поступление электрической энергии в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление электрической энергии от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери электрической энергии в сети то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск электрической энергии из сети всего, в том числе:					

1	2	3	4	5	6	7
3.1.	конечным потребителям (в том числе на собственное потребление)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	сальдо переток в сети других сетевых организаций всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						
<b>Базовый период n</b>						
1.	Поступление электрической энергии в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление электрической энергии от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери электрической энергии в сети то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск электрической энергии из сети всего, в том числе:					
3.1.	конечным потребителям (в том числе на собственное потребление)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	сальдо переток в сети других сетевых организаций всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						
<b>Период регулирования n+1</b>						
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление электрической энергии в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление электрической энергии от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери электрической энергии в сети то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск электрической энергии из сети всего, в том числе:					



1	2	3	4	5	6	7
3.1.	конечным потребителям (в том числе на собственное потребление)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	сальдо переток в сети других сетевых организаций всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						
<b>Период регулирования n+2</b>						
1.	Поступление электрической энергии в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление электрической энергии от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери электрической энергии в сети то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск электрической энергии из сети всего, в том числе					
3.1.	конечным потребителям (в том числе на собственное потребление)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	сальдо переток в сети других сетевых организаций всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						
<b>Период регулирования n+3</b>						
1.	Поступление электрической энергии в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление электрической энергии от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери электрической энергии в сети то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск электрической энергии из сети всего, в том числе:					
3.1.	конечным потребителям (в том числе на собственное потребление)					

1	2	3	4	5	6	7
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	сальдо переток в сети других сетевых организаций всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						
<b>Период регулирования n+4</b>						
1.	Поступление электрической энергии в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление электрической энергии от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери электрической энергии в сети то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск электрической энергии из сети всего, в том числе:					
3.1.	конечным потребителям (в том числе на собственное потребление)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	сальдо переток в сети других сетевых организаций всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						
<b>Период регулирования n+5</b>						
1.	Поступление электрической энергии в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление электрической энергии от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери электрической энергии в сети то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск электрической энергии из сети всего, в том числе:					
3.1.	конечным потребителям (в том числе на собственное потребление)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					

1	2	3	4	5	6	7
3.2.	сальдо переток в сети других сетевых организаций всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						

**Примечание:**

Объемы поступления электрической энергии в сети смежных сетевых организаций и объемы отпуска электрической энергии из сетей смежных сетевых организаций должны быть согласованы с соответствующими сетевыми организациями.

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

**Место для печати**

**Баланс электрической мощности по диапазонам напряжения**

(наименование территориальной сетевой организации)

МВт

№ п/п/.	Показатели	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН
1	2	3	4	5	6	7
<b>Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду n-2</b>						
1.	Поступление мощности в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери мощности в сети то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе:					
3.1.	заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	в другие сетевые организации всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						
<b>Фактические данные за год, предшествующий базовому периоду n-1</b>						
1.	Поступление мощности в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери мощности в сети то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе:					
3.1.	заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей)					

1	2	3	4	5	6	7
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	в другие сетевые организации всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						
<b>Базовый период n</b>						
1.	Поступление мощности в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери мощности в сети то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе:					
3.1.	заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	в другие сетевые организации всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						
<b>Период регулирования n+1</b>						
1.	Поступление мощности в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери мощности в сети то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе:					
3.1.	заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	в другие сетевые организации всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					

1	2	3	4	5	6	7
3.2.3.						
<b>Период регулирования n+2</b>						
1.	Поступление мощности в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери мощности в сети:					
	то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе:					
3.1.	заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	в другие сетевые организации всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						
<b>Период регулирования n+3</b>						
1.	Поступление мощности в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери мощности в сети:					
	то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе:					
3.1.	заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	в другие сетевые организации всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						
<b>Период регулирования n+4</b>						
1.	Поступление мощности в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					

1	2	3	4	5	6	7
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери мощности в сети то же в % (п. 2 / п. 1)					
3.	Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе:					
3.1.	заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	в другие сетевые организации всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						
<b>Период регулирования n+5</b>						
1.	Поступление мощности в сеть всего, в том числе:					
1.1.	из смежной сети всего, в том числе из сети:					
1.1.1.	ВН					
1.1.2.	СН 1					
1.1.3.	СН 2					
1.2.	от электростанций					
1.3.	поступление мощности от других сетевых организаций всего, в том числе:					
1.3.1.	от сетевой организации 1					
1.3.2.	от сетевой организации 2					
1.3.3.						
2.	Потери мощности в сети то же в % (п. 2/п. 1)					
3.	Полезный отпуск мощности потребителям всего, в том числе:					
3.1.	заявленная (расчетная) мощность конечных потребителей (в том числе собственных потребителей)					
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении					
3.2.	в другие сетевые организации всего, в том числе:					
3.2.1.	в сети сетевой организации 1					
3.2.2.	в сети сетевой организации 2					
3.2.3.						

Примечание:

Объемы поступления электрической мощности в сети смежных сетевых организаций и объемы отпуска электрической мощности из сетей смежных сетевых организаций должны быть согласованы с соответствующими сетевыми организациями.

Руководитель организации

(Ф. И. О. руководителя)

(подпись)

(должность исполнителя)

(Ф. И. О. исполнителя)

(подпись)

**Место для печати**









1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.1.	конечные потребители															
2.2.	другие сетевые организации всего, в том числе:															
2.2.1.	сетевая организация 1															
2.2.2.	сетевая организация 2															
2.2.3.																
3.	Итого															

<\*> уровень напряжения определяется в точке присоединения энергопринимающего оборудования.

Руководитель  
электросетевой организации

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О. руководителя) (подпись)

(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О. исполнителя) (подпись)

Место для печати

Согласовано: <\*> Наименование  
сетевой организации - плательщика  
за услуги по передаче  
электрической энергии  
Руководитель

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О. исполнителя) (подпись)

(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О. исполнителя) (подпись)

Место для печати

<\*> в случае отсутствия сетевой организации - плательщика за услуги по передаче электрической энергии согласования не требуется.

**Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах**

*(наименование территориальной сетевой организации)*

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения, у/ед. изм.	Количество единиц измерения, ед. изм.	Объем условных единиц, у.е. (ст. 5 * ст. 6)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105		
			35	75		
			1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
2.	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный) или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8		
			35	2,1		
			1 - 20	1		
			1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			3.	Воздушный выключатель	3 фазы	1150
750	130					

				220	43	
				110 - 150	26	
				35	11	
	установленный на подстанции 220-110 / 10(6)			1 - 20	5,5	
	установленный на подстанции 35 / 10(6)				9,5	
	установленный на РП/ТП 6(10)/0,4				5,5	
	Масляный выключатель			220	23	
				110 - 150	14	
				35	6,4	
					3,1	
4.	установленный на подстанции 220-110/10(6)		-.-	1 - 20	3,1	
	установленный на подстанции 35/10(6)				3,1	
	установленный на РП/ТП 6(10)/0,4				3,1	
				400 - 500	35	
				330	24	
				220	19	
				110 - 150	9,5	
				35	4,7	
5.	Отделитель короткозамыкателем	Единица оборудования				
	Выключатель нагрузки					
6.	установленный на подстанции 220-110/10(6)		-.-	1 - 20	2,3	
	установленный на подстанции 35/10(6)					
	установленный на РП/ТП 6(10)/0,4					
7.	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар		-.-	1 - 20	26	
8.	То же, 50 Мвар и более		-.-	1 - 20	48	
				35	2,4	
9.	Статические конденсаторы	100 конд.		1 - 20	2,4	
10.	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП		1 - 20	2,5	
11.	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП		1 - 20	2,3	
12.	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП		1 - 20	3	
13.	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст		35	3,5	
14.	Итого			ВН	-	
				СН I	-	

		СН 2	-	-
		НН	-	-

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

**Место для печати**

**Примечание:**

В п. 1 учтены тудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35 - 1150 кВ.

Условные единицы по п.п. 2 - 9 учитывают тудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), резервного оборудования.

Условные единицы по п. 2 «Силовые трансформаторы 1 - 20 кВ» определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35 - 1150 кВ.

По п.п. 3 - 6 учтены дополнительные тудозатраты на обслуживание и ремонт устройств релейной защиты и автоматики, а для воздушных выключателей (п. 3) - дополнительно тудозатраты по обслуживанию и ремонту компрессорных установок.

Значение условных единиц п.п. 4 и 6 «Масляные выключатели 1 - 20 кВ» и «Выключатели нагрузки 1 - 20 кВ» относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1 - 20 кВ подстанций 35 - 1150 кВ, ТП, КТП и РП 1 - 20 кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 - 20 кВ.

Объем РП 1 - 20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п. 4) и выключателей нагрузки (п. 6). При установке в РП трансформаторов 1 - 20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п.п. 11 или 12.

По п.п. 10 - 12 дополнительно учтены тудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.

По п.п. 1, 2 условные единицы относятся на уровень напряжения, соответствующий первичному напряжению.

Условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

**Информация о продолжительности прекращения передачи электрической энергии сторонним потребителям  
(в том числе смежным сетевым организациям)  
за \_\_\_\_ год**

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Дата	Наименование электросетевого объекта организации, на котором произошло технологическое нарушение, описание технологического нарушения	Причина возникновения технологического нарушения	Продолжительность технологического нарушения (в часах)	Перечень точек присоединения сторонних потребителей (в том числе смежных сетевых организаций), в которых было нарушено энергоснабжение в связи с технологическим нарушением*
1.					
2.					
3.					

<\*> в случае, если количество точек превышает 10 единиц, необходимо указать количество точек

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

**Место для печати**

**Информация об объемах электрической энергии, реализованных**

(наименование организации)

**территориальным сетевым организациям для целей компенсации потерь электрической энергии в сетях**  
за \_\_\_\_ год

Наименование территориальной сетевой организации	ГОД	МВт·ч															
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
Территориальная сетевая организация № 1																	
Территориальная сетевая организация № 2																	
...																	
<b>ИТОГО</b>																	

Руководитель организации

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. руководителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

(должность исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(Ф. И. О. исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

**Место для печати**