



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 05.04.2017 № 23-ПК
г. Екатеринбург

***О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26.03.2014 № 26-ПК
«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», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», приказами Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», 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», от 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», 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» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 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 20.01.2011 № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15.09.2011 № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06.09.2012 № 669-УГ («Областная газета», 2012, 08 сентября, № 357-358), от 22.07.2013 № 388-УГ («Областная газета», 2013, 26 июля, № 349-350), от 17.02.2014 № 85-УГ («Областная газета», 2014, 21 февраля, № 32), от 24.11.2014 № 562-УГ («Областная газета», 2014, 26 ноября, № 218), от 12.05.2015 № 206-УГ («Областная газета», 2015, 16 мая, № 84), от 10.02.2016 № 50-УГ («Областная газета», 2016, 17 февраля, № 28) и от 06.12.2016 № 740-УГ («Областная газета», 2016, 13 декабря, № 232), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Внести в Перечень дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков) (далее – Перечень), установленный постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 26.03.2014 № 26-ПК «Об установлении Перечня дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков)» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2014, 08 апреля, № 1155), следующие изменения:

1) пункт 14 Главы 1 Раздела 1 признать утратившим силу;

2) пункт 20 Главы 1 Раздела 1 изложить в новой редакции:

« 20.	Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (таблица 20)	»;
-------	---	----

3) главу 1 Раздела 1 дополнить пунктами 22–26 в следующей редакции:

« 22.	Информация о трансформаторных и иных подстанциях с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), находящихся во владении территориальной сетевой организации на срок не менее долгосрочного периода регулирования, расположенных и используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Свердловской области (таблица 22)	
23.	Информация о линиях электропередачи (ЛЭП), находящихся во владении территориальной сетевой организации на срок не менее долгосрочного периода регулирования, расположенных и используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Свердловской области (таблица 23)	
24.	Информация о соответствии территориальной сетевой организации пункту 6 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (таблица 24)	
25.	Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей и объемах электрической энергии, отпущенной	

	из электрических сетей территориальной сетевой организации (таблица 25)	
26.	Справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя (при наличии печати) (таблица 26)	»;

4) главу 2 Раздела 1 изложить в новой редакции (прилагается);

5) пункт 3 Раздела 2 изложить в следующей редакции:

«3. 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.».

6) пункт 5 Раздела 2 изложить в следующей редакции:

«5. Дополнительные обосновывающие материалы (расчеты) предоставляются:

– организациями, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

входящие в часть 1 - в соответствии с пунктами 1, 2, 4–13, 16–20, 22–26 главы 1 раздела 1;

входящие в часть 2 - в соответствии с пунктами 1–46, 48 главы 2 раздела 1;

– сетевыми организациями, выходящими на первый год долгосрочного периода регулирования:

входящие в часть 1 - в соответствии с пунктами 1, 2, 4–13, 16–20, 22–26 главы 1 раздела 1;

входящие в часть 2 - в соответствии с пунктами 1, 2, 5–48 главы 2 раздела 1;

– сетевыми организациями, выходящими на очередной год долгосрочного периода регулирования:

входящие в часть 1 - в соответствии с пунктами 1, 2, 4, 5, 10–13, 16–20, 22–26 главы 1 раздела 1;

входящие в часть 2 - в соответствии с пунктами 1 (в случае изменений), 4–5 (в случае изменений), 11–14, 18–21, 22–23(в случае изменений), 24, 38–46, 48 главы 2 раздела 1;

– гарантирующими поставщиками Свердловской области:

входящие в часть 1 - в соответствии с пунктами 3, 5–13, 15, 21 главы 1 раздела 1;

входящие в часть 2 - в соответствии с пунктами 1–6, 16–21, 24, 32–37, 39–45, 48 главы 2 раздела 1.

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.».

7) Раздел 2 дополнить пунктом 14 следующего содержания:

«14. Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, могут представлять обосновывающие материалы в электронном виде через Федеральную государственную информационную систему «Единая Информационно-Аналитическая Система «Федеральный орган регулирования – Региональные органы регулирования – Субъекты регулирования» (далее – ФГИС «ЕИАС»)) с использованием сервиса «Хранилище документов» регионального сегмента ФГИС «ЕИАС».

Документы, направленные таким образом должны, в обязательном порядке быть отражены в общем реестре расчетных и обосновывающих материалов, представленных в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области, кроме того в электронном виде должен быть приложен реестр, содержащий активные ссылки на каждый файл, загруженный в «Хранилище документов». В противном случае данные документы будут считаться не представленными в установленном порядке.»;

8) таблицу 14 Перечня исключить;

9) таблицы 19 и 20 Перечня изложить в новой редакции (прилагаются);

10) Перечень дополнить таблицами 22-26 (прилагаются).

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области А.Л. Соболева.

3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

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

№	Наименование дополнительных обосновывающих материалов (расчетов)	Страница
1	2	3
1.	Копии правоустанавливающих документов подтверждающих право собственности и (или) иное законное право в отношении объектов электросетевого хозяйства, расположенных и используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Свердловской области:	
1.1.	Для организаций, имеющих в собственности имущество: - свидетельство о регистрации права собственности (выписка из ЕГРП (с 01.01.2017 – выписка из ЕГРН), удостоверяющая проведенную государственную регистрацию прав); - договор купли - продажи имущества (с приложением перечня имущества, акта приема-передачи); - договор строительного подряда (с приложением актов ввода в эксплуатацию).	
1.2.	Для организаций, имеющих в аренде (субаренде) имущество: – договор аренды (субаренды) объектов электросетевого хозяйства с отметкой о государственной регистрации договора в случае ее необходимости (с приложением перечня арендованного имущества, указанием количественных характеристик имущества, расчета арендной платы, актов приема-передачи); - информация по результатам проведения конкурсов или аукционов на право заключения договоров аренды в отношении государственного или муниципального имущества (при наличии таких договоров); – документы, подтверждающие право владения арендодателя имуществом, передаваемым в аренду.	
1.3.	Для организаций, владеющих имуществом на основании договоров безвозмездного пользования, договоров доверительного управления имуществом, иных договоров, предусматривающих переход прав владения и (или) пользования в отношении государственного или муниципального имущества (при наличии таких договоров): – договор (с приложением перечня имущества, указанием количественных характеристик имущества, актов приема-передачи); - информация по результатам проведения конкурсов или аукционов на право заключения указанных договоров.	
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	

1	2	3
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 договоров с потребителями электрической энергии (с актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, протоколами согласования договорных величин)	
8.	Копии договоров, заключенных территориальной сетевой организацией с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями), на оказание услуг по передаче электрической энергии (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 с организацией – котлодержателем, 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.	Форму статистической отчетности 23-Н за год, предшествующий базовому периоду (с отметкой органа статистики)	
13.	Схемы соединений электрической сети территориальной сетевой организации с обозначением границ раздела балансовой принадлежности, трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, находящихся во владении территориальной сетевой организации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Свердловской области, в том числе трехфазных участков линий электропередач напряжением ниже 1 кВ	
14.	Пояснительная записка с описанием особенностей схем электроснабжения	
15.	Данные бухгалтерского учета организации, связанные с регулируемой деятельностью за год, предшествующий базовому периоду, и за первый квартал базового периода (обороты - сальдовые ведомости, аналитические ведомости по счетам затрат в соответствии с действующей учетной политикой и рабочим планом счетов)	
16.	Расшифровка расходов на материальные ресурсы и услуги	
17.	Копии договоров с поставщиками приобретаемых материальных ресурсов и услуг	
18.	Акты о выполненных работах (оказанных услугах) на приобретаемые энергетические ресурсы и услуги (за год, предшествующий базовому периоду, и за первый квартал базового периода)	

1	2	3
19.	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	
20.	Ведомость бухгалтерского учета арендуемых основных средств и расчет налога на имущество, заверенные арендодателем (протокол по итогам проведения торгов в отношении аренды государственного или муниципального имущества)	
21.	Акты о выполненных работах (оказанных услугах) по договорам аренды (за год, предшествующий базовому периоду, и за первый квартал базового периода)	
22.	Документы, подтверждающие постановку на баланс имущества, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии (акты приема-передачи объектов основных средств (форма № ОС-1), инвентарные карточки учета объектов основных средств (форма № ОС-6), акты приема-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (форма № ОС-3), акты списания объектов основных средств (форма № ОС-4) (при наличии)	
23.	Документы, подтверждающие проведение организацией переоценки основных средств (приказы о проведении переоценки основных средств (с приложениями), ведомость переоценки основных средств) (при наличии)	
24.	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)	
25.	Титульный список на проведение капитального ремонта	
26.	Копии предписаний государственных надзорных органов о необходимости проведения ремонтов оборудования, участвующего в передаче энергии	
27.	Утвержденные в установленном порядке программы проведения ремонтных работ, обеспечивающих надежное и безопасное функционирование производственно-технических объектов и предотвращение аварийных ситуаций	
28.	Сметы по видам ремонтных работ, договоры с подрядными организациями	
29.	Ведомости дефектов оборудования, подлежащего ремонту	
30.	Акты о выполнении ремонтных работ за год, предшествующий базовому периоду	
31.	Информация о результатах проведения конкурса подрядных организаций, в том числе по новому строительству (протокол конкурсной комиссии, копии обращений участников конкурса)	
32.	Тарифное соглашение по оплате труда, коллективный договор	
33.	Положение об оплате труда работников организации, положение о премировании работников организации	
34.	Расчет нормативной численности персонала (основного, управленческого, прочего)	
35.	Штатное расписание, справка о фактической численности персонала	

1	2	3
	по профессиям, расчет средней заработной платы по персоналу (основному, управленческому, прочему) по регулируемому виду деятельности на базовый период и период регулирования	
36.	Копия формы государственной статистической отчетности П-4 с обязательным выделением данных по регулируемому виду деятельности (с отметкой органа статистики)	
37.	Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	
38.	Договор с организацией, осуществляющей энергоаудит (при наличии)	
39.	Экономическое обоснование необходимости привлечения заемных средств	
40.	Договор с кредитной организацией (банком) (при наличии)	
41.	Налоговые декларации по каждому налогу за отчетный период	
42.	Расчеты по каждому налогу, относимому к регулируемому виду деятельности	
43.	Документы, подтверждающие использование прибыли по регулируемой деятельности по статьям за год, предшествующий базовому периоду	
44.	Формы бухгалтерской отчетности (с отметкой налогового органа) за год, предшествующий базовому периоду: - бухгалтерский баланс; - отчет о финансовых результатах; - отчет об изменениях капитала; - отчет о движении денежных средств; - пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.	
45.	Копия нормативно-правового акта об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, реализуемой за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков)	
46.	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанная в соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.08.2010 № 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)	
47.	Расчет плановых 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	
48.	Копии документов, подтверждающих наличие подключения организации к Федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования – Региональные органы регулирования – Субъекты регулирования» (далее – ФГИС «ЕИАС»)	

«Таблица 19

**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	Количество во единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подстанция	П/ст	220	210		
			110 - 150	105		
			35	75		
2.	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтдобавочный трансформатор	Единица оборудования	220	14		
			110 - 150	7,8		
			35	2,1		
			35 (на ВН)	2,1		
			35 (на СН I)	2,1		
			1 - 20	1		
			1 - 20 (на ВН)	1		
			1 - 20 (на СН I)	1		
3.	Воздушный выключатель	3 фазы	220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
			35 (на ВН)	11		
			35 (на СН I)	11		
			1 - 20	5,5		
			1 - 20 (на ВН)	5,5		
			1 - 20 (на СН I)	5,5		
4.	Масляный выключатель	3 фазы	220	23		
			110 - 150	14		
			35	6,4		
			35 (на ВН)	6,4		
			35 (на СН I)	6,4		
			1 - 20	3,1		
			1 - 20 (на ВН)	3,1		
			1 - 20 (на СН I)	3,1		
5.	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	220	19		
			110 - 150	9,5		
			35	4,7		
			35 (на ВН)	4,7		
			35 (на СН I)	4,7		
6.	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	1 - 20	2,3		
			1 - 20 (на ВН)	2,3		

1	2	3	4	5	6	7
			1 - 20 (на СН I)	2,3		
			1 - 20 (на СН II)	2,3		
7.	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	Единица оборудования	1 - 20 (на ВН)	26		
8.	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20 (на ВН)	48		
9.	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4		
			1 - 20 (на ВН)	2,4		
			1 - 20 (на СН I)	2,4		
			1 - 20 (на СН II)	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		
Итого			ВН	-	-	
			СН I	-	-	
			СН II	-	-	
			НН	-	-	

Руководитель организации _____

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

Место для печати

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

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

Условные единицы по п. п. 2 - 9 учитывают трудозатраты 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 трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств релейной защиты и автоматики, а для воздушных выключателей (п. 3) - дополнительно трудозатраты 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. 11 или 12.

По п. п. 10 - 12 дополнительно учтены трудозатраты 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.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Наименование	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц на 100 км трассы ЛЭП,	Протяжен- ность, км	Объем условных единиц, у
					у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ВЛЭП	220	1	дерево	260		
2.				металл	210		
3.				ж/бетон	140		
4.			2	металл	270		
5.				ж/бетон	180		
6.		110 - 150	1	дерево	180		
7.				металл	160		
8.				ж/бетон	130		
9.			2	металл	190		
10.				ж/бетон	160		
11.	КЛЭП	220	-	-	3000		
12.		110	-	-	2300		
ВН, всего							
13.	ВЛЭП	35	1	дерево	170		
14.				металл	140		
15.				ж/бетон	120		
16.			2	металл	180		
17.				ж/бетон	150		
18.		1 - 20	-	дерево	160		
19.				дерево на ж/б пасынках	140		
20.				ж/бетон, металл	110		
21.	КЛЭП	20 - 35	-	-	470		
22.		3 - 10	-	-	350		
СН I, всего							
СН II, всего							
23.	ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		
24.				дерево на ж/б пасынках	220		
25.				ж/бетон, металл	150		
26.	КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270		
НН, всего							

Руководитель организации _____

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

Место для печати

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Примечание.

При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП - 0,4 кВ от линии до ввода в здании не учитывается.

Условные единицы по ВЛЭП - 0,4 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:

а) воздушных линий в здании;

б) линий с совместной подвеской проводов.

- Условные единицы по ВЛЭП 0,4 - 20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.

- Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ.».

Таблица 22

**Информация о трансформаторных и иных подстанциях с установленными силовыми трансформаторами
(автотрансформаторами), находящихся во владении территориальной сетевой организации**

(наименование территориальной сетевой организации)

на срок не менее долгосрочного периода регулирования _____,

(долгосрочный период регулирования)

расположенных и используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах
Свердловской области

№ п/п	Объект, в котором установлен трансформатор (ПС, ТП)	Наименование муниципального образования, на территории которого расположен объект	Тип трансфор- матора	Номинальная мощность трансфор- матора, МВА	Документ, подтверждающий право владения трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами)					
					Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Наимено- вание документа	Реквизиты (номер, дата)	Дата начала действия документа (ДД.ММ.ГГГГ)	Дата окончания действия документа (ДД.ММ.ГГГГ)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1										
2										
...										
			ИТОГО:							

Руководитель организации _____
(Ф.И.О. руководителя) (подпись)

Место для печати

(должность исполнителя) (Ф.И.О. исполнителя) (подпись)

Информация о линиях электропередачи (ЛЭП)*, находящихся во владении территориальной сетевой организации

(наименование территориальной сетевой организации)

на срок не менее долгосрочного периода регулирования _____,

(долгосрочный период регулирования)

расположенных и используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах
Свердловской области

№ п/п	Диспетчерское наименование ЛЭП	Наименование муниципального образования, на территории которого расположен объект	Ссылка на "№ п/п" таблицы № 22 объекта (ПС, ТП), к которому непосредственно присоединена ЛЭП	Тип ЛЭП (воздушная, кабельная)	Проектный номинальный класс напряжения	Протяженность ЛЭП по трассе, км	
						всего (км)	в т.ч. трехфазных участков ЛЭП** (км)
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
2							
...							
ИТОГО:							
ВЛ ВН							
CH1							
CH2							
НН							
КЛ ВН							
CH1							
CH2							
НН							

Таблица 23 (продолжение)

Документ, подтверждающий право владения ЛЭП					
Основание владения (собственность, аренда, хоз.ведение, прочее)	Наименование документа	Реквизиты (номер, дата)	Дата начала действия документа (ДД.ММ.ГГГГ)	Дата окончания действия документа (ДД.ММ.ГГГГ)	Примечание
9	10	11	12	12	12

Примечание:

* линии электропередачи (воздушные или кабельные), непосредственно соединенные с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в таблице № 22;

** информация указывается для ЛЭП напряжением ниже 1 кВ.

Руководитель организации _____
(Ф.И.О. руководителя) (подпись)

Место для печати

(должность исполнителя) (Ф.И.О. исполнителя) (подпись)

Информация о соответствии территориальной сетевой организации пункту 6 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование критерия	Соответствие критерию (соответствует/ не соответствует)
1	2
Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	

Руководитель организации _____
(Ф.И.О. руководителя) (подпись)

Место для печати

(должность исполнителя) (Ф.И.О. исполнителя) (подпись)

Информация о максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей и объемах электрической энергии, отпущенной из электрических сетей территориальной сетевой организации

_____ за _____ год*
(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Суммарная максимальная мощность всех энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям территориальной сетевой организации, кВт	Суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей территориальной сетевой организации, млн. кВтч	Данные о потребителе (потребителях, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса), получающего наибольший объем услуг территориальной сетевой организации исходя из суммарного объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей территориальной сетевой организации, и (или) величины максимальной мощности энергопринимающих устройств				
				наименование потребителя (потребителей)	суммарная максимальная мощность энергопринима- ющих устройств указанного потребителя (потребителей), кВт	суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей территориальной сетевой организации указанному потребителю (потребителям) без учета перетока иным потребителям, млн. кВтч	доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств указанного потребителя (потребителей) в суммарной максимальной мощности всех энерго- принимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), технологически присоединенных в установ- ленном порядке к электри- ческим сетям территориальной сетевой организации, % (ст. 6 / ст. 3)	доля суммарного объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей территориальной сетевой организации указанному потребителю (потребителям) без учета перетока иным потребителям, в суммарном объеме электрической энергии, отпущенной из электрических сетей территориальной сетевой организации, % (ст. 7 / ст. 4)
1	2	3	4	5	6	7	8	9

* последний календарный год, за который имеются отчетные данные

Руководитель организации _____ Место для печати
(Ф.И.О. руководителя) (подпись)

(должность исполнителя) (Ф.И.О. исполнителя) (подпись)

Справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению

(наименование территориальной сетевой организации)

Адрес официального сайта в сети Интернет	
Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	

Руководитель организации _____

(Ф.И.О. руководителя)

(подпись)

Место для печати

(должность исполнителя)

(Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)