



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

**заседания Правления
Региональной энергетической комиссии Свердловской области**

от 25.12.2019

№ 34

г. Екатеринбург

Председатель – заместитель председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области Михаил Борисович Соболев

Секретарь – ведущий специалист отдела информационно-аналитической работы и экономического анализа К.В. Антыгина

Члены Правления:

Заместитель председателя РЭК Свердловской области	- А.Ю. Обухов
Заместитель председателя РЭК Свердловской области	- А.Л. Соболев
Начальник отдела ценообразования в коммунальной сфере РЭК Свердловской области	- Е.С. Конькова
Начальник отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области	- Д.В. Фадеева
Представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»	- Л.А. Бурмакина

Присутствующие:

Начальник юридического отдела РЭК Свердловской области	- А.А. Прокопьев
Ведущий специалист РЭК Свердловской области	- Ю.В. Гончар
Заместитель директора по экономике и финансам филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго» (город Екатеринбург) (по доверенности)	- Т.И. Бзычкина
Ведущий специалист отдела тарифообразования филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго» (город Екатеринбург) (по доверенности)	- Е.А. Шарапова
Исполнительный директор АО «Региональная сетевая компания» (город Екатеринбург) (по доверенности)	- В.А. Долгов
Начальник планового отдела АО «Горэлектросеть» (город Первоуральск) (по доверенности)	- О.В. Дорош
Заместитель начальника управления технологического присоединения по тарифообразованию и отчетности АО «Екатеринбургская электросетевая компания» (город Екатеринбург) (по доверенности)	- Д.Е. Жулимов
Руководитель отдела тарифообразования общества с ограниченной ответственностью «РСГ-Инженерная инфраструктура» (город Екатеринбург) (по доверенности)	- Н.В. Стадничук
Начальник управления технологического присоединения АО «Екатеринбургская электросетевая компания» (город Екатеринбург) (по доверенности)	- Е.Ф. Эмдин

ПОВЕСТКА:

18. Рассмотрение вопроса об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок

за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2020 год

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного Гончар Ю.В., сообщившую по рассматриваемому вопросу следующее.

Из 49 сетевых организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности – технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Свердловской области (далее – Сетевые организации), 29 Сетевых организаций представили в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области (далее – РЭК Свердловской области, Комиссия) сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний (далее – Мероприятия), а также сведения о расходах, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1):

1) акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск (далее – АО «Горэлектросеть») представило в РЭК Свердловской области заявление от 31.10.2019 № ГЭ-222 (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 9951).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

1.1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

1.2) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 3 к Методическим указаниям № 215-э/1;

1.3) оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

1.4) реестр строительства объектов электросетевого хозяйства АО «Горэлектросеть» для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно за 2016-2018 годы;

1.5) сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию, а также сведения о расходах на выполнение Мероприятий за 2016-2018 годы согласно приложениям в формате шаблона SHABLON.TSO.2020, разработанного РЭК Свердловской области в соответствии с Методическими указаниями (далее – SHABLON.TSO.2020) и др.

РЭК Свердловской области согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с изменениями) (далее – Основы ценообразования) извещением от 12.11.2019 № 10-08/5862 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Горэлектросеть» с указанием представления дополнительных материалов и документов.

АО «Горэлектросеть» на основании извещения от 12.11.2019 № 10-08/5862 письмом от 21.11.2019 № ГЭ-203 (вх. Комиссии от 21.11.2019 № 10708), представило в Комиссию дополнительные документы и материалы:

1.1.1) расшифровку расходов по статье затрат «Услуги по технологическому присоединению», указанных в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2018 год;

1.1.2) расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ИП Мясоедовой Л.В. к электрическим сетям АО «Горэлектросеть» (приложение к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «Горэлектросеть» от 06.09.2017 № 22/31).

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет АО «Горэлектросеть».

2) акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург (далее – АО «ЕЭСК») представило в РЭК Свердловской области заявление от 31.10.2019 № ЕЭСК/001/120/4408 (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 10003).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

2.1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

2.2) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 3 к Методическим указаниям № 215-э/1;

2.3) SHABLON.TSO.2020;

2.4) реестр выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЕЭСК» за 2018 год (далее – Реестр);

2.5) предложения по установлению дополнительных стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2020 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 14.11.2019 № 10-08/5936 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЕЭСК» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

АО «ЕЭСК» на основании извещения от 14.11.2019 № 10-08/5936 письмом от 26.11.2019 № ЕЭСК/001/122/4815 (вх. Комиссии от 26.11.2019 № 10857) представило в Комиссию дополнительные документы и материалы:

2.1.1) скорректированный Реестр;

2.1.2) скорректированные сводные сметные расчеты по установлению дополнительных стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2020 год и др.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет АО «ЕЭСК».

3) акционерное общество «НЛМК-Урал», город Ревда (далее – АО «НЛМК-Урал») представило в РЭК Свердловской области заявление от 27.09.2019 № 8.17-08-168 (вх. Комиссии от 01.10.2019 № 8772).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

3.1) SHABLON.TSO.2020;

3.2) оборотно-сальдовая ведомость за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

3.3) договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «НЛМК-Урал» за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 03.10.2019 № 10-08/5230 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «НЛМК-Урал» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

АО «НЛМК-Урал» на основании извещения от 03.10.2019 № 10-08/5230 письмом от 15.10.2019 № 8.18-8-311 (вх. Комиссии от 17.10.2019 № 9416) представило в Комиссию дополнительные документы и материалы:

3.1.1) реестр исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «НЛМК-Урал» за 2018 год;

3.1.2) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «НЛМК-Урал» за 2018 год и др.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет АО «НЛМК-Урал».

4) акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург (далее – АО «Облкоммунэнерго») представило в РЭК Свердловской области заявление от 23.10.2019 № 01-14/27/и-4473 (вх. Комиссии от 23.10.2019 № 9655).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

4.1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

4.2) расчет размера расходов на 2020 год, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям № 215-э/1;

4.3) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 3к Методическим указаниям № 215-э/1;

4.4) SHABLON.TSO.2020;

4.5) оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

4.6) реестр выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «Облкоммунэнерго» за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 01.11.2019 № 10-08/5752 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Облкоммунэнерго» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

АО «Облкоммунэнерго» на основании извещения от 01.11.2019 № 10-08/5752 письмом от 13.11.2019 № 01-14/27/и-4872 (вх. Комиссии от 13.11.2019 № 10441) представило в Комиссию дополнительные документы и материалы:

4.1.1) расшифровку расходов по статье затрат «Материалы», указанных в оборотно-сальдовых ведомостях по счету 20 за 2018 год;

4.1.2) скорректированный шаблон SHABLON.TSO.2020 и др.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет АО «Облкоммунэнерго».

5) акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург (далее – АО «Оборонэнерго») представило в РЭК Свердловской области заявление от 02.10.2019 № УРЛ/030/3002 (вх. Комиссии от 09.10.2019 № 9073).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

5.1) SHABLON.TSO.2020;

5.2) оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

5.3) реестр выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» за 2018 год;

5.4) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 17.10.2019 № 10-08/5484 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

АО «Оборонэнерго» на основании извещения от 17.10.2019 № 10-08/5484 письмом от 22.10.2019 № УРЛ/030/3296 (вх. Комиссии от 24.10.2019 № 9698) представило в Комиссию дополнительные документы и материалы:

5.1.1) скорректированный шаблон SHABLON.TSO.2020;

5.1.2) скорректированную оборотно-сальдовую ведомость по счету 20 за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет АО «Оборонэнерго».

6) акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург (далее – АО «РСК») представило в РЭК Свердловской области заявление от 31.10.2019 № РС-735 (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 9950).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

6.1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

6.2) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 3 к Методическим указаниям № 215-э/1;

6.3) SHABLON.TSO.2020;

6.4) оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

6.5) реестр выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «РСК» за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 14.11.2019 № 10-08/5931 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «РСК» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

АО «РСК» на основании извещения от 14.11.2019 № 10-08/5931 письмами от 18.11.2019 № РС-777 (вх. Комиссии от 18.11.2019 № 10590), от 02.12.2019 № РС-803 (вх. Комиссии от 02.12.2019 № 11011) представило в РЭК Свердловской области дополнительные документы и материалы:

6.1.1) расшифровку расходов по статье затрат «Услуги по технологическому присоединению», указанных в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2018 год;

6.1.2) расшифровку расходов по статье затрат «Материалы», указанных в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 2018 год и др.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет АО «РСК».

7) акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский (далее – АО «Уральские электрические сети») представило в РЭК Свердловской области заявление от 30.10.2019 № 531 (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 9977).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

7.1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

7.2) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 3 к Методическим указаниям № 215-э/1;

7.3) SHABLON.TSO.2020;

7.4) реестры выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «Уральские электрические сети» за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 14.11.2019 № 10-08/5928 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Уральские электрические сети» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

АО «Уральские электрические сети» на основании извещения от 14.11.2019 № 10-08/5928 письмом от 21.11.2019 № 576 (вх. Комиссии от 21.11.2019 № 10730) представило в РЭК Свердловской области дополнительные документы и материалы:

7.1.1) оборотно-сальдовую ведомость по счету 20 за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

7.1.2) скорректированный шаблон SHABLON.TSO.2020.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет АО «Уральские электрические сети».

8) акционерное общество «Уральский электрохимический комбинат», город Новоуральск (далее – АО «УЭХК») представило в РЭК Свердловской области заявление от 31.10.2019 № 12-10/17343-ис (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 9979).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

8.1) SHABLON.TSO.2020;

8.2) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «УЭХК» за 2018 год;

8.2) калькуляция на технологическое присоединение к электрическим сетям и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 13.11.2019 № 10-08/5889 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «УЭХК» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

АО «УЭХК» на основании извещения от 13.11.2019 № 10-08/5889 письмом от 21.11.2019 № 12-10/18447-ис (вх. Комиссии от 22.11.2019 № 10741) представило в РЭК Свердловской области дополнительные документы и материалы:

8.1.1) доверенность на В.Р. Лекомцева;

8.1.2) бухгалтерский баланс за 2018 год и др.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет АО «УЭХК».

9) акционерное общество «Электросетевая компания», город Екатеринбург (далее – АО «ЭСК») представило в РЭК Свердловской области заявление от 16.10.2019 № исх-09483/19 (вх. Комиссии от 18.10.2019 № 9468).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

9.1) SHABLON.TSO.2020;

9.2) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЭСК» за 2018 год;

9.3) копии актов приемки законченного строительством объекта приемочной комиссии за 2018 год;

9.4) оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 01.11.2019 № 10-08/5720 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭСК» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

АО «ЭСК» на основании извещения от 01.11.2019 № 10-08/5720 письмом от 18.11.2019 № исх-10511/19 (вх. Комиссии от 20.11.2019 № 10668) представило в РЭК Свердловской области копии актов приемки законченного строительством объекта приемочной комиссии за 2018 год.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет АО «ЭСК».

10) акционерное общество «Энергосетевая компания ЧТПЗ», город Первоуральск (далее – АО «ЭСК ЧТПЗ») представило в РЭК Свердловской области заявление от 25.10.2019 № ЭСК-673 (вх. Комиссии от 28.10.2019 № 9774).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

10.1) SHABLON.TSO.2020;

10.2) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

10.3) реестр заявителей по технологическому присоединению за 2019 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 06.11.2019 № 10-08/5778 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЭСК ЧТПЗ».

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет АО «ЭСК ЧТПЗ».

11) Екатеринбургское муниципальное унитарное предприятие «Многопрофильные энергетические системы», город Екатеринбург (далее – ЕМУП «МЭС») представило в РЭК Свердловской области заявление от 15.10.2019 № 1271 (вх. Комиссии от 15.10.2019 № 9919).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

11.1) SHABLON.TSO.2020;

11.2) трудоемкость персонала по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

11.3) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ЕМУП «МЭС» за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 17.10.2019 № 10-08/5494 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ЕМУП «МЭС» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

ЕМУП «МЭС» на основании извещения от 17.10.2019 № 10-08/5494 письмом от 06.11.2019 № 1374 (вх. Комиссии от 06.11.2019 № 10135) представило в РЭК Свердловской области дополнительные документы и материалы:

11.1.1) оборотно-сальдовую ведомость по счету 10.05 за 2017 год;

11.1.2) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ЕМУП «МЭС» за 2018 год и др.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ЕМУП «МЭС».

12) муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар (далее – МУП «Горэнерго») представило в РЭК Свердловской области заявление от 10.10.2019 № 01-05/867 (вх. Комиссии от 11.10.2019 № 9164).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

12.1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

12.2) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 3 к Методическим указаниям № 215-э/1;

12.3) оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

12.4) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям МУП «Горэнерго» за 2018 год;

12.5) копии актов ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства МУП «Горэнерго» за 2018 год;

12.6) SHABLON.TSO.2020 и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 22.10.2019 № 10-08/5535 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэнерго».

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет МУП «Горэнерго».

13) муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Кедр», поселок Свободный (далее – МУП ЖКХ «Кедр») представило в РЭК Свердловской области заявление от 01.10.2019 № 1366 (вх. Комиссии от 28.10.2019 № 9759).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

13.1) SHABLON.TSO.2020;

13.2) оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2016, 2017, 2018 годы;

13.3) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям МУП ЖКХ «Кедр» за 2016, 2017, 2018 годы.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 06.11.2019 № 10-08/5776 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП ЖКХ «Кедр» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

Документы и материалы, указанные в извещении от 06.11.2019 № 10-08/5776, МУП ЖКХ «Кедр» в Комиссию не представлены.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет МУП ЖКХ «Кедр».

14) муниципальное унитарное предприятие «Производственный трест жилищно-коммунального хозяйства» городского округа Рефтинский (далее – МУП «ПТЖКХ» городского округа Рефтинский) представило в РЭК Свердловской области SHABLON.TSO.2020 по Федеральной государственной информационной системе «Единая Информационно-Аналитическая система «Федеральный орган регулирования – Региональные органы регулирования – Субъекты регулирования» (далее – ФГИС «ЕИАС»)) без представления в РЭК Свердловской области SHABLON.TSO.2020 и обосновывающих документов и материалов на бумажном носителе.

15) муниципальное унитарное предприятие Тавдинского городского округа «Тавдинское ремонтно-техническое предприятие с базой по материально-техническому снабжению», город Тавда (далее – МУП «РТПС») представило в РЭК Свердловской области заявление от 23.10.2019 № 478 (вх. Комиссии от 28.10.2019 № 9782) с приложением шаблона SHABLON.TSO.2020.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 06.11.2019 № 10-08/5780 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «РТПС» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

МУП «РТПС» на основании извещения от 06.11.2019 № 10-08/5780 письмом от 13.11.2019 № 521 (вх. Комиссии от 06.11.2019 № 10135) представило в РЭК Свердловской области дополнительные документы и материалы:

15.1) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям МУП «РТПС» за 2018 год;

15.2) реестр выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям МУП «РТПС» за 2018 год и др.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет МУП «РТПС».

16) филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» – Свердловского, город Екатеринбург (далее – ОАО «МРСК Урала») представил в РЭК Свердловской области заявление от 29.10.2019 № СЭ/01/10/8183 (вх. Комиссии от 30.10.2019 № 9877).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

16.1) SHABLON.TSO.2020;

16.2) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

16.3) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 3 к Методическим указаниям № 215-э/1;

16.4) калькуляция затрат на организационные мероприятия за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

16.5) реестр выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала» за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 12.11.2019 № 10-08/5863 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

ОАО «МРСК Урала» на основании извещения от 12.11.2019 № 10-08/5863 письмами от 26.11.2019 № СЭ/01/10/9011 (вх. Комиссии от 27.11.2019 № 10897) и от 02.12.2019 № СЭ/01/10/9205 (вх. Комиссии от 02.12.2019 № 11051) представило в РЭК Свердловской области дополнительные документы и материалы:

16.1.1) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала» за 2018 год;

16.1.2) копии выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала» энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт за 2018 год;

16.1.3) скорректированный расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 и др.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ОАО «МРСК Урала».

17) открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» (далее – ОАО «ОЭК»), город Санкт-Петербург, представило в РЭК Свердловской области заявление от 31.10.2019 № 33-1-10/1640 (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 9960) с дополнением от 31.10.2019 № 33-1-10/1640 (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 9960) для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» филиал «Уральский», город Екатеринбург.

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

17.1) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

17.2) расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на 2020 год;

17.3) копию акта об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ОЭК» филиал «Уральский» за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 14.11.2019 № 10-08/5930 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» филиал «Уральский» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

Документы и материалы, указанные в извещении от 14.11.2019 № 10-08/5930, ОАО «ОЭК» филиал «Уральский» в Комиссию не представлены.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ОАО «ОЭК» филиал «Уральский».

18) открытое акционерное общество «Российские железные дороги» Свердловская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги», город Москва (далее – ОАО «РЖД» филиал Трансэнерго) представило в РЭК Свердловской области заявление от 31.10.2019 № исх-6426/СвердНТЭ (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 9989) с дополнением от 07.11.2019 № исх-6596/СвердНТЭ (вх. Комиссии от 21.11.2019 № 10717).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

18.1) расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения за 2016-2018 годы;

18.2) расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства за 2016-2018 годы;

18.3) агентский договор от 28.02.2018 № 2803955 на осуществление функций по технологическому присоединению сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД» филиал Трансэнерго;

18.4) реестры выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» филиал Трансэнерго за 2016-2018 годы;

18.5) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

18.6) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 3 к Методическим указаниям № 215-э/1;

18.7) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» филиал Трансэнерго за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 14.11.2019 № 10-08/5927 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» филиал Трансэнерго с указанием представления дополнительных документов и материалов.

ОАО «РЖД» филиал Трансэнерго на основании извещения от 14.11.2019 № 10-08/5927 письмом от 13.12.2019 № исх-7469/свердНТЭ (вх. Комиссии от 13.12.2019 № 11420) представило в РЭК Свердловской области SHABLON.TSO.2020.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ОАО «РЖД» филиал Трансэнерго.

19) открытое акционерное общество «Среднеуральский медеплавильный завод», город Ревда (далее – ОАО «СУМЗ») представило в РЭК Свердловской области заявление от 16.09.2019 № 09-12/35 (вх. Комиссии от 19.09.2019 № 8453) с приложением шаблона SHABLON.TSO.2020.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 27.09.2019 № 10-08/5148 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СУМЗ» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

Документы и материалы, указанные в извещении от 27.09.2019 № 10-08/5148, ОАО «СУМЗ» в Комиссию не представлены.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ОАО «СУМЗ».

20) общество с ограниченной ответственностью «Газпром Энерго» Сургутский филиал, город Сургут (далее – ООО «Газпром Энерго») представило в РЭК Свердловской области заявление от 16.09.2019 № 53-53-07/2543 (вх. Комиссии от 17.09.2019 № 8369).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

20.1) SHABLON.TSO.2020;

20.2) оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2016-2018 годы по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

20.3) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Газпром Энерго» за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 27.09.2019 № 10-08/5147 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром Энерго».

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ООО «Газпром Энерго».

21) общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс», город Новокузнецк (далее – ООО «ЕвразЭнергоТранс») представило в РЭК Свердловской области заявление от 10.10.2019 № 1570 (вх. Комиссии от 11.10.2019 № 9205).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

21.1) SHABLON.TSO.2020;

21.2) оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

21.3) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «ЕвразЭнергоТранс» за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 17.10.2019 № 10-08/5492 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЕвразЭнергоТранс».

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ООО «ЕвразЭнергоТранс».

22) общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск (далее – ООО «НГЭС») представило в РЭК Свердловской области заявление от 16.10.2019 № 02-05/1582 (вх. Комиссии от 17.10.2019 № 9411).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

22.1) SHABLON.TSO.2020;

22.2) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

22.3) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2019 год в соответствии с приложением 3 к Методическим указаниям № 215-э/1;

22.4) реестры выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «НГЭС» за 2018 год;

22.5) оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

22.6) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «НГЭС» за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 28.10.2019 № 10-08/5603 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НГЭС» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

ООО «НГЭС» согласно извещению от 28.10.2019 № 10-08/5603 письмом от 06.11.2019 № 02-05/1674 (вх. Комиссии от 07.11.2019 № 10233) представило в РЭК Свердловской области оборотно-сальдовую ведомость по счету 20 за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение (для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), с платой за технологическое присоединение не более 550 рублей).

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ООО «НГЭС».

23) общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж (далее – ООО «РЭС») представило в РЭК Свердловской области заявление от 30.10.2019 № 393 (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 9998).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

23.1) SHABLON.TSO.2020;

23.2) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

23.3) реестр выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «РЭС» за 2018 год;

23.4) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «РЭС» за 2018 год;

23.5) оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 14.11.2019 № 10-08/5929 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое

присоединение к электрическим сетям ООО «РЭС» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

ООО «РЭС» согласно извещению от 14.11.2019 № 10-08/5929 письмом от 22.11.2019 № 427 (вх. Комиссии от 26.11.2019 № 10863) представило в РЭК Свердловской области пояснения в части обоснования расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, за 2018 год в части строительства воздушных линий электропередачи.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ООО «РЭС».

24) общество с ограниченной ответственностью «Энергоплюс», город Екатеринбург (далее – ООО «Энергоплюс») представило в РЭК Свердловской области заявление от 31.10.2019 № 395 (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 9996).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

24.1) SHABLON.TSO.2020;

24.2) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Энергоплюс» за 2018 год;

24.3) копии актов приемки выполненных работ за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 13.11.2019 № 10-08/5890 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергоплюс» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

ООО «Энергоплюс» на основании извещения от 13.11.2019 № 10-08/5890 письмом от 25.11.2019 № 407 (вх. Комиссии от 25.11.2019 № 10823) представило в РЭК Свердловской области дополнительные документы и материалы:

24.1.1) реестр выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Энергоплюс» за 2018 год;

24.1.2) оборотно-сальдовую ведомость по счетам 91.02, 26, 20.01, 90.01.1 за 2018 год.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ООО «Энергоплюс».

25) общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург (далее – ООО «Энергоснабжающая компания») представило в РЭК Свердловской области заявление от 31.10.2019 № 01-462 (вх. Комиссии от 01.11.2019 № 10060).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

25.1) SHABLON.TSO.2020;

25.2) оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2016-2018 годы по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

25.3) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

25.4) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Энергоснабжающая компания» за 2016-2019 годы и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 15.11.2019 № 10-08/5950 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергоснабжающая компания» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

Документы и материалы, указанные в извещении от 15.11.2019 № 10-08/5950, ООО «Энергоснабжающая компания» в Комиссию не представлены.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ООО «Энергоснабжающая компания».

26) общество с ограниченной ответственностью «Энергоуправление», город Асбест (далее – ООО «Энергоуправление») представило в РЭК Свердловской области заявление от 25.09.2019 № 831 (вх. Комиссии от 10.10.2019 № 9123).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

26.1) SHABLON.TSO.2020;

26.2) оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 за 2016-2018 годы по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

26.3) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Энергоснабжающая компания» за 2016-2018 годы и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 17.10.2019 № 10-08/5493 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергоуправление».

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ООО «Энергоуправление».

27) общество с ограниченной ответственностью «Энергошалья», город Екатеринбург (далее – ООО «Энергошалья») представило в РЭК Свердловской области заявление от 28.10.2019 № 49-Е (вх. Комиссии от 28.10.2019 № 9816).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

27.1) SHABLON.TSO.2020;

27.2) реестр выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Энергошалья» за 2018 год;

27.3) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

27.4) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 3 к Методическим указаниям № 215-э/1;

27.5) плановые заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергошалья» на 2020 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 08.11.2019 № 10-08/5817 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергошалья» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

ООО «Энергошалья» на основании извещения от 08.11.2019 № 10-08/5817 письмом от 18.11.2019 № 52-Е (вх. Комиссии от 19.11.2019 № 10608) представило в РЭК Свердловской области дополнительные документы и материалы:

27.1.1) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Энергошалья» за 2018 год;

27.1.2) копию технических условий для присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств Жукова В.А.;

27.1.3) скорректированный шаблон SHABLON.TSO.2020.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ООО «Энергошалья».

28) публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО – АВИСМА», город Верхняя Салда (далее – ПАО «Корпорация ВСМПО – АВИСМА») представило в РЭК Свердловской области заявление от 25.10.2019 № ГД/30287 (вх. Комиссии от 30.10.2019 № 9886).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

28.1) SHABLON.TSO.2020;

28.2) расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2020 год в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

28.3) оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

28.4) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Корпорация ВСМПО – АВИСМА» за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 08.11.2019 № 10-08/5820 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое

присоединение к электрическим сетям ПАО «Корпорация ВСМПО – АВИСМА» с указанием представления дополнительных документов и материалов.

ПАО «Корпорация ВСМПО – АВИСМА» на основании извещения от 08.11.2019 № 10-08/5820 письмом от 19.11.2019 № УГЭ/32741 (вх. Комиссии от 25.11.2019 № 10803) представило в РЭК Свердловской области дополнительные документы и материалы:

28.1.1) скорректированный шаблон SHABLON.TSO.2020;

28.1.2) скорректированную оборотно-сальдовую ведомость по счету 20 за 2018 год по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ПАО «Корпорация ВСМПО – АВИСМА».

29) публичное акционерное общество «Северский трубный завод», город Полевской (далее – ПАО «СТЗ») представило в РЭК Свердловской области заявление от 31.10.2019 № 113-00165 (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 9987).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

29.1) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «СТЗ» за 2017 год;

29.2) бухгалтерский баланс за 2018-2019 годы;

29.3) реестр заявок на технологическое присоединение за 2018 год и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 14.11.2019 № 10-08/5932 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «СТЗ».

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет ПАО «СТЗ».

30) федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина», город Екатеринбург (далее – УрФу) экспериментально-производственный комбинат УрФу представило в РЭК Свердловской области заявление от 31.10.2019 № 16-12/1382 (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 9991).

К заявлению приложены следующие документы и материалы:

30.1) SHABLON.TSO.2020;

30.2) копии актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям УрФу за 2016-2018 годы;

30.3) анализ счета 109.6 за 2016-2018 года по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение и др.

РЭК Свердловской области в соответствии с Основами ценообразования извещением от 13.11.2019 № 10-08/5891 открыла дело об установлении платы на 2020 год за технологическое присоединение к электрическим сетям УрФу.

Ответственность за достоверность информации, указанной в представленных документах и материалах, несет УрФу.

Предложения Сетевых организаций:

1) Сетевые организации представили в РЭК Свердловской области сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с приложениями № 1 и № 5 к Методическим указаниям за 2016, 2017, 2018 годы, по которым имеются отчетные данные для установления стандартизированных тарифных ставок C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 и ставок за единицу максимальной мощности C_2^{maxN} , C_3^{maxN} , C_4^{maxN} , C_5^{maxN} , C_6^{maxN} а также сведения о расходах на выполнение Мероприятий в соответствии с приложениями № 2 и № 3 к Методическим указаниям за 2016, 2017, 2018 годы, по которым имеются отчетные данные для установления стандартизированной тарифной ставки C_1 (с разбивкой по стандартизированным тарифным ставкам $C_{1.1}$ и $C_{1.2}$) и ставки за единицу максимальной мощности C_1^{maxN} (с разбивкой по ставкам за единицу максимальной мощности $C_{1.1}^{maxN}$ и $C_{1.2}^{maxN}$).

2) планируемые выпадающие доходы Сетевых организаций на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, указаны в таблице № 1:

Таблица № 1

№ п/п	Наименование сетевой организации	Значение (тыс. рублей, без НДС)
1	2	3
1.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск	2 591,696
	до 15 кВт	497,448
	от 15 кВт до 150 кВт	2 094,248
2.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	427 572,820
	до 15 кВт	368 134,929
	от 15 кВт до 150 кВт	59 437,891
3.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	281 640,015
	до 15 кВт	227 255,780
	от 15 кВт до 150 кВт	53 279,746
	беспроцентная рассрочка	1 104,489
4.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	2 810,178
	до 15 кВт	32,381
	от 15 кВт до 150 кВт	2 777,797
5.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	23 551,452
	до 15 кВт	16 240,494
	от 15 кВт до 150 кВт	7 310,958
6.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	22 498,082
	до 15 кВт	12 814,710
	от 15 кВт до 150 кВт	9 683,372
7.	Акционерное общество «Энергосетевая компания ЧТПЗ», город Челябинск	173,298
	до 15 кВт	173,298
8.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	3 033,985
	до 15 кВт	986,811
	от 15 кВт до 150 кВт	2 047,174
9.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург	1 087 219,159
	до 15 кВт	521 457,061
	от 15 кВт до 150 кВт	565 762,098
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	9 611,337
	до 15 кВт	7 313,051
	от 15 кВт до 150 кВт	2 298,286
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	3 169,591
	до 15 кВт	1 474,983
	от 15 кВт до 150 кВт	1 694,608
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	2 118,388
	до 15 кВт	2 118,388
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	25,081
	до 15 кВт	25,081
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошала», город Екатеринбург	58 692,952
	до 15 кВт	11 808,510
	от 15 кВт до 150 кВт	46 884,442
15.	Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», город Верхняя Салда	52,959
	до 15 кВт	52,959

I. Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 (с разбивкой по стандартизированным тарифным ставкам $C_{1.1}$ и $C_{1.2}$) и ставки за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}$ (с разбивкой по ставкам за единицу максимальной мощности $C_{1.1}^{\max N}$ и $C_{1.2}^{\max N}$).

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сетевым организациям, по Мероприятиям C_1 утверждается в ценах периода регулирования единой для всех Сетевых организаций отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения, а также в разбивке по следующим мероприятиям:

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача Сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1.2}$ - проверка Сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.

Ставка за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}$ (с разбивкой по ставкам за единицу максимальной мощности $C_{1.1}^{\max N}$ и $C_{1.2}^{\max N}$) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление Мероприятий утверждается РЭК Свердловской области отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов на основании стандартизированных тарифных ставок $C_{1.1}$ и $C_{1.2}$.

Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 (с разбивкой по стандартизированным тарифным ставкам $C_{1.1}$ и $C_{1.2}$) и ставки за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}$ (с разбивкой по ставкам за единицу максимальной мощности $C_{1.1}^{\max N}$ и $C_{1.2}^{\max N}$) произведен РЭК Свердловской области на основании представленных Сетевыми организациями сведений о расходах на выполнение Мероприятий в соответствии с приложениями № 2 и № 3 к Методическим указаниям за 2016, 2017, 2018 годы.

РЭК Свердловской области проведен сравнительный анализ динамики изменения размеров планируемых к установлению стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сетевым организациям, по Мероприятиям на 2020 год по отношению к предыдущему периоду регулирования (далее – Анализ динамики) (информация по проведенному Анализу динамики представлена в таблице № 2):

Таблица № 2

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки, установленной постановлением Комиссии от 25.12.2018 № 322-ПК на 2019 год (для территорий городских населенных пунктов)	Размер ставки, установленной постановлением Комиссии от 25.12.2018 № 322-ПК на 2019 год (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	Размер ставки, планируемой к установлению Комиссией на 2020 год (для территорий городских населенных пунктов)	Размер ставки, планируемой к установлению Комиссией на 2020 год (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	Отклонение (для территорий городских населенных пунктов), гр.5- гр.3	Отклонение (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), гр.6-гр.4
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	C_1 – стандартизиров	16 649	16 649	17 744	17 744	1 095	1 095

1	2	3	4	5	6	7	8
	анная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:						
1.1.	$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС)	4 793	4 793	5 599	5 599	806	806
1.2.	$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб. за одно присоединение (без НДС)	11 856	11 856	12 145	12 145	289	289
2.	$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт, (без НДС), в том числе:	402	893	468	969	66	76
2.1.	$C_{1.1}^{\max N}$ – подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю, руб./кВт, (без НДС)	116	257	148	304	32	47
2.2.	$C_{1.2}^{\max N}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт, (без НДС)	286	636	320	665	34	29

РЭК Свердловской области проведен анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление Мероприятий и анализ основных технико-экономических показателей (далее – Анализ экономической обоснованности расходов на осуществление Мероприятий) (информация по проведенному Анализу экономической обоснованности расходов на осуществление Мероприятий представлена в таблицах № 3-10):

1) расходы Сетевых организаций, указанных в Таблице № 3, на выполнение Мероприятий за 2016 год приняты Комиссией в размерах, учтенных РЭК Свердловской области при установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на 2019 год, установленных постановлением РЭК Свердловской области от 25.12.2018 № 322-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2019 год» (далее – Постановление № 322-ПК) (без изменений) (расходы Сетевых организаций, не указанных в

Таблице № 3, на выполнение Мероприятий за 2016 год приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 3

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Предложено Сетевыми организациями (тыс. рублей, без НДС)		Предложено Комиссией (тыс. рублей, без НДС)		Отклоне-ние (тыс. рублей, без НДС), гр.5-гр.3	Отклоне-ние (тыс. рублей, без НДС), гр.6-гр.4
		Подготовка и выдача технических условий	Проверка выполнения заявителем технических условий	Подготов-ка и выдача технических условий	Проверка выполнения заявителем технических условий	Подготов-ка и выдача технических условий	Проверка выполнения заявителем технических условий
1	2	3	4	5	6	7	8
для территорий городских населенных пунктов							
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	2 368,054	1 578,703	1 999,68	1 448,05	-368,374	-130,653
2.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	2 523,838	3 095,689	1 789,904	4 175,704	-733,934	1 080,015
3.	Акционерное общество «Уральский электрохимический комбинат», город Новоуральск	3,258	4,777	0,000	0,000	-3,258	-4,777
4.	Муниципальное унитарное предприятие «Городские энергосистемы» Качканарского городского округа, город Качканар	9,374	25,778	30,220	30,220	20,846	4,442
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	3 032,536	3 032,536	0,000	0,000	-3 032,536	-3 032,536
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	4,428	12,220	0,000	0,000	-4,428	-12,220
7.	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина», город Екатеринбург	22,094	12,628	208,964	159,515	186,870	146,887
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов							

1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Кедр», поселок Свободный	1,650	1,650	0,000	0,000	-1,650	-1,650
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	3 805,535	3 805,535	0,000	0,000	-3 805,535	-3 805,535

2) расходы Сетевых организаций, указанных в Таблице № 4, на выполнение Мероприятий за 2017 год приняты Комиссией в размерах, учтенных РЭК Свердловской области при установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на 2019 год, установленных Постановлением № 322-ПК (без изменений) (расходы Сетевых организаций, не указанных в Таблице № 4, на выполнение Мероприятий за 2017 год приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 4

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Предложено Сетевой организацией (тыс. рублей, без НДС)		Предложено Комиссией (тыс. рублей, без НДС)		Отклонение (тыс. рублей, без НДС), гр.5-гр.3	Отклонение (тыс. рублей, без НДС), гр.6-гр.4
		Подготовка и выдача технических условий	Проверка выполнения заявителем технических условий	Подготовка и выдача технических условий	Проверка выполнения заявителем технических условий	Подготовка и выдача технических условий	Проверка выполнения заявителем технических условий
1	2	3	4	5	6	7	8
для территорий городских населенных пунктов							
1.	Акционерное общество «Уральский электрохимический комбинат», город Новоуральск	26,718	9,553	0,000	0,000	-26,718	-9,553
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Городские энергосистемы» Качканарского городского округа, город Качканар	6,096	16,764	92,949	92,949	86,853	76,185
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	3 263,600	3 127,782	0,000	0,000	-3 263,600	-3 127,782
4.	Открытое акционерное общество «Среднеуральский медеплавильный завод», город Ревда	3,045	8,012	0,000	0,000	-3,045	-8,012
5.	Общество с	0,000	339,868	0,000	245,712	0,000	-94,156

1	2	3	4	5	6	7	8
	ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж						
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов							
1.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Кедр», поселок Свободный	5,500	5,500	0,000	0,000	-5,500	-5,500
2.	Публичное акционерное общество «Северский трубный завод», город Полевской	10,106	21,084	42,104	87,964	31,998	66,880
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	2 864,455	2 745,248	0,000	0,000	-2 864,455	-2 745,248
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	0,000	149,516	0,000	105,305	0,000	-44,211

3) расходы Сетевых организаций на выполнение Мероприятий за 2018 год, скорректированные РЭК Свердловской области, указаны в Таблице № 5 (расходы Сетевых организаций, не указанных в Таблице № 5, на выполнение Мероприятий за 2018 год приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 5

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Предложено Сетевой организацией (тыс. рублей, без НДС)		Предложено Комиссией (тыс. рублей, без НДС)		Отклоне-ние (тыс. рублей, без НДС), гр.5-гр.3	Отклоне-ние (тыс. рублей, без НДС), гр.6-гр.4
		Подготовка и выдача технических условий	Проверка выполнения заявителем технических условий	Подготовка и выдача технических условий	Проверка выполнения заявителем технических условий	Подготов-ка и выдача технических условий	Проверка выполне-ния заявителем технических условий
1	2	3	4	5	6	7	8
для территорий городских населенных пунктов							
1.	Акционерное общество «НЛМК-Урал», город Ревда	41,831	24,859	32,803	17,909	-9,028	-6,950
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	1 418,791	788,217	283,758	157,643	-1 135,033	-630,574
3.	Акционерное общество	3 072,665	5 767,547	3 615,144	4 055,459	542,479	-1 712,088

1	2	3	4	5	6	7	8
	«Региональная сетевая компания», город Екатеринбург						
4.	Акционерное общество «Уральский электрохимический комбинат», город Новоуральск	66,795	10,485	0,000	0,000	-66,795	-10,485
5.	Екатеринбургское муниципальное унитарное предприятие «Многопрофильные энергетические системы», город Екатеринбург	6,247	14,061	0,000	0,000	-6,247	-14,061
6.	Муниципальное унитарное предприятие «Городские энергосистемы» Качканарского городского округа, город Качканар	13,682	37,626	37,169	102,041	23,487	64,415
7.	Муниципальное унитарное предприятие Тавдинского городского округа «Тавдинское ремонтно-техническое предприятие с базой по материально-техническому снабжению», город Тавда	74 130,000	0,000	0,000	0,000	-74 130,00	-0,000
8.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	2 104,027	1 744,856	0,000	0,000	-2 104,027	-1 744,856
9.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» филиал «Уральский», город Екатеринбург	1,816	5,015	0,000	0,000	-1,816	-5,015
10.	Открытое акционерное общество «Среднеуральский медеплавильный завод», город Ревда	4,120	11,370	0,000	0,000	-4,120	-11,370
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	14,315	586,642	8,540	347,301	-5,775	-239,341
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоплюс», город Екатеринбург	255,640	531,840	0,000	0,000	-255,640	-531,840
13.	Общество с ограниченной	4,065	11,220	7,742	13,764	3,677	2,544

1	2	3	4	5	6	7	8
	ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург						
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов							
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	0,000	0,000	1 135,033	630,574	1 135,033	630,574
2.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно- коммунального хозяйства «Кедр», поселок Свободный	2,200	2,200	0,000	0,000	-2,200	-2,200
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	1 291,107	1 070,707	0,000	0,000	-1 291,107	-1 070,707
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	1,750	391,614	1,043	236,184	-0,707	-155,430
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошалья», город Екатеринбург	132,800	366,630	183,846	523,255	51,046	156,625

3.1) расходы Сетевых организаций, указанных в пунктах 4, 5, 7-10, 12 таблицы № 5 (для территорий городских населенных пунктов) и в пунктах 2, 3 таблицы № 5 (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) на выполнение Мероприятий за 2018 год исключены Комиссией как экономически необоснованные (оборотнo-сальдовые ведомости по счету 20 по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение в РЭК Свердловской области не представлены);

3.2) расходы АО «НЛМК-Урал» на выполнение Мероприятий за 2018 год в размере 15,978 тыс. рублей (для территорий городских населенных пунктов) исключены Комиссией как экономически необоснованные на основании оборотнo-сальдовой ведомости по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение, представленной АО «НЛМК-Урал»;

3.3) расходы АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский» на выполнение Мероприятий за 2018 год учтены РЭК Свердловской области с учетом распределения для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, и приняты Комиссией в размере 441,401 тыс. рублей (для территорий городских населенных пунктов) и 1 765,607 тыс. рублей (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) в соответствии с разбивкой по типу населенных пунктов;

3.4) расходы АО «РСК» на выполнение Мероприятий за 2018 год в размере 1 169,609 тыс. рублей (для территорий городских населенных пунктов) исключены Комиссией как экономически необоснованные на основании оборотнo-сальдовой ведомости по счету 20 по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение, представленной АО «РСК», в части расходов по статье затрат «Материалы» на воздушные и кабельные линии электропередачи, разъединитель и трансформатор;

3.5) расходы МУП «Городские энергосистемы» на выполнение Мероприятий за 2018 год приняты Комиссией в размере 139,210 тыс. рублей (для территорий городских населенных пунктов) на основании оборотнo-сальдовой ведомости по счету 20 по регулируемому виду

деятельности – технологическое присоединение, представленной МУП «Городские энергосистемы»;

3.6) расходы ООО «РЭС» на выполнение Мероприятий за 2018 год в размере 245,116 тыс. рублей (для территорий городских населенных пунктов) и 156,137 116 тыс. рублей (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) исключены Комиссией как экономически необоснованные на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение, представленной ООО «РЭС», в части расходов по статье затрат «Материалы» на приобретение коммутационных аппаратов;

3.7) расходы ООО «Энергоснабжающая компания» на выполнение Мероприятий за 2018 год приняты Комиссией в размере 21,506 тыс. рублей (для территорий городских населенных пунктов) на основании оборотно-сальдовой ведомости по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение, представленной ООО «Энергоснабжающая компания»;

3.8) расходы ООО «Энергошалья» на выполнение Мероприятий за 2018 год приняты Комиссией в размере 707,101 тыс. рублей (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение, представленной ООО «Энергошалья»;

4) количество технологических присоединений к электрическим сетям Сетевых организаций за 2016 и 2017 годы, указанных в таблице № 6, принято Комиссией в размерах, учтенных РЭК Свердловской области при установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на 2019 год, установленных Постановлением № 322-ПК (без изменений) (количество технологических присоединений к электрическим сетям Сетевых организаций за 2016 и 2017 годы, не указанных в Таблице № 6, принято Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 6

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Год	Предложено Сетевой организацией (шт.)	Предложено Комиссией (шт.)	Отклонение (шт.), гр.5-гр.4
1	2	3	4	5	6
для территорий городских населенных пунктов					
1.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	2016	351	352	1
2.	Акционерное общество «Уральский электрохимический комбинат», город Новоуральск	2017	2	1	-1
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	2016	102	0	-102
		2017	139	163	24
4.	Открытое акционерное общество «Среднеуральский медеплавильный завод», город Ревда	2017	1	0	-1
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	2016	1	0	-1
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов					
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	2016	128	0	-128
		2017	122	68	-54

5) количество технологических присоединений к электрическим сетям Сетевых организаций за 2018 год, скорректированных РЭК Свердловской области, указано в таблице № 7 (количество технологических присоединений к электрическим сетям Сетевых организаций за 2018 год, не указанных в Таблице № 7, принято Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 7

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Предложено Сетевой организацией (шт.)	Предложено Комиссией (шт.)	Отклонение (шт.), гр.4-гр.3
1	2	3	4	5
для территорий городских населенных пунктов				
1.	Акционерное общество «НЛМК-Урал», город Ревда	4	2	-2
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	5	1	-4
3.	Акционерное общество «Электросетевая компания», город Екатеринбург	43	41	-2
4.	Екатеринбургское муниципальное унитарное предприятие «Многопрофильные энергетические системы», город Екатеринбург	2	1	-1
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Городские энергосистемы» Качканарского городского округа, город Качканар	47	46	-1
6.	Муниципальное унитарное предприятие Тавдинского городского округа «Тавдинское ремонтно-техническое предприятие с базой по материально-техническому снабжению», город Тавда	74	59	-15
7.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» филиал «Уральский», город Екатеринбург	3	1	-2
8.	Открытое акционерное общество «Среднеуральский медеплавильный завод», город Ревда	1	0	-1
9.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс», город Новокузнецк	2	1	-1
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	211	210	-1
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов				
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	0	4	4
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	54	53	-1
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	1	0	-1
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошалья», город Екатеринбург	40	57	17

5.1) количество технологических присоединений за 2018 год АО «НЛМК-Урал» в размере 2 шт., АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский» в размере 4 шт., АО «ЭСК» в размере 2 шт., ЕМУП «МЭС» в размере 1 шт., МУП «городские энергосистемы» в размере 1 шт., МУП «РТПС» в размере 15 шт., ОАО «ОЭК» филиал «Уральский» в размере 2 шт., ООО «ЕвразЭнергоТранс» в размере 1 шт., ООО «РЭС» в размере 1 шт. (для территорий городских населенных пунктов), а также ОАО «РЖД» филиал Трансэнерго в размере 1 шт., ООО «Энергоснабжающая компания» в размере 1 шт. (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) исключено Комиссией как экономически необоснованное в соответствии с представленными актами об осуществлении технологического присоединения;

5.2) количество технологических присоединений в размере 1 шт. за 2018 год (для территорий городских населенных пунктов) ОАО «СУМЗ» исключено Комиссией как экономически необоснованное (акт об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «СУМЗ» за 2018 год не представлен в РЭК Свердловской области);

5.3) количество технологических присоединений за 2018 год АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский» и ООО «Энергошалья» принято Комиссией в размере 4 шт. и 57 шт. соответственно, согласно представленным актам об осуществлении технологического присоединения;

6) объем максимальной мощности за 2016 год технологических присоединений к электрическим сетям Сетевых организаций, указанных в таблице № 8, принят Комиссией в

размерах, учтенных РЭК Свердловской области при установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на 2019 год, установленных Постановлением № 322-ПК (без изменений) (объем максимальной мощности за 2016 год технологических присоединений к электрическим сетям Сетевых организаций, не указанных в Таблице № 8, принят Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 8

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Предложено Сетевой организацией (кВт)	Предложено Комиссией (кВт)	Отклонение (кВт), гр.4-гр.3
1	2	3	4	5
для территорий городских населенных пунктов				
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	5 037,50	5 898,00	860,5
2.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	7 396,44	8 178,10	781,66
3.	Акционерное общество «Электросетевая компания», город Екатеринбург	28 511,73	28 510,00	1,73
4.	Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», город Верхняя Салда	1 780,00	108,00	-1 672,00
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	20 082,00	0,00	-20 082,00
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	956,94	1 554,94	598,00
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	15,00	0,00	-15,00
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоуправление», город Асбест	2 644,00	5 274,00	2 630,00
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов				
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	2 704,00	0,00	-2 704,00
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошаля», город Екатеринбург	0,00	893,40	893,40

7) объем максимальной мощности за 2017 год технологических присоединений к электрическим сетям Сетевых организаций, указанных в таблице № 9, принят Комиссией в размерах, учтенных РЭК Свердловской области при установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на 2019 год, установленных Постановлением № 322-ПК (без изменений) (объем максимальной мощности за 2017 год технологических присоединений к электрическим сетям Сетевых организаций, не указанных в Таблице № 9, принят Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 9

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Предложено Сетевой организацией (кВт)	Предложено Комиссией (кВт)	Отклонение (кВт), гр.4-гр.3
1	2	3	4	5
для территорий городских населенных пунктов				
1.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск	3 355,51	3 246,90	-108,61
2.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	9 436,40	9 008,75	-427,65
3.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	9 951,10	5 681,20	4 269,9
4.	Акционерное общество «Уральский электрохимический комбинат», город Новоуральск	110,00	10,00	-100,00
5.	Акционерное общество «Электросетевая компания», город Екатеринбург	15 987,90	9 759,02	-6 228,88

1	2	3	4	5
6.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	769,56	834,02	64,46
7.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	4 598,40	5 324,92	726,52
8.	Открытое акционерное общество «Среднеуральский медеплавильный завод», город Ревда	1 015,00	0,00	-1 015,00
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	570,00	560,00	-10,00
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов				
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	5 543,52	4 434,00	-1 109,52
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошала», город Екатеринбург	0,00	929,20	929,20

8) объем максимальной мощности технологических присоединений к электрическим сетям Сетевых организаций за 2018 год, скорректированный РЭК Свердловской области, указан в таблице № 10 (объем максимальной мощности технологических присоединений к электрическим сетям Сетевых организаций за 2018 год, не указанных в таблице № 10, принят Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 10

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Предложено Сетевой организацией (кВт)	Предложено Комиссией (кВт)	Отклонение (кВт), гр.4-гр.3
1	2	3	4	5
для территорий городских населенных пунктов				
1.	Акционерное общество «НЛМК-Урал», город Ревда	3 475,00	1 715,00	- 1 760,00
2.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	73 382,65	68 613,00	-4 769,64
3.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	809,00	3,00	-806,00
4.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	3 237,00	3 232,00	-5,00
5.	Акционерное общество «Электросетевая компания», город Екатеринбург	6 598,33	6 620,96	22,63
6.	Екатеринбургское муниципальное унитарное предприятие «Многопрофильные энергетические системы», город Екатеринбург	30,00	15,00	-15,00
7.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	803,65	775,15	-28,50
8.	Муниципальное унитарное предприятие Тавдинского городского округа «Тавдинское ремонтно-техническое предприятие с базой по материально-техническому снабжению», город Тавда	991,25	843,76	-147,49
9.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» филиал «Уральский», город Екатеринбург	45,00	15,00	-30,00
10.	Открытое акционерное общество «Среднеуральский медеплавильный завод», город Ревда	40,00	0,00	-40,00
11.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс», город Новокузнецк	395,00	380,00	-15,00
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	2 521,60	2 513,60	-8,00
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоплюс», город Екатеринбург	1 093,00	916,00	-177,00
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов				
1.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	30 891,08	28 535,90	-2 355,18
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал	0,00	121,00	121,00

1	2	3	4	5
	«Уральский», город Екатеринбург			
3.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	4 076,00	4 041,00	-35,00
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	5,00	0,00	-5,00
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошалья», город Екатеринбург	0,00	680,20	680,20

8.1) объем максимальной мощности за 2018 год технологических присоединений Сетевых организаций, указанных в пунктах 1, 5, 6, 9, 11-13 таблицы № 10 (для территорий городских населенных пунктов) и в пунктах 4, 5 таблицы № 10 (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), скорректирован Комиссией в соответствии с актами об осуществлении технологического присоединения за 2018 год, представленными Сетевыми организациями;

8.2) объем максимальной мощности за 2018 год технологических присоединений Сетевых организаций, указанных в пунктах 2, 4, 7, 8 таблицы № 10 (для территорий городских населенных пунктов) и в пунктах 1, 3 таблицы № 10 (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), исключен Комиссией на основании представленных Сетевыми организациями актов об осуществлении технологического присоединения за 2018 год в части размера ранее присоединенной максимальной мощности;

8.3) объем максимальной мощности технологических присоединений за 2018 год АО «Оборонэнерго» филиал «Уральский» год учтен РЭК Свердловской области с учетом распределения для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов, и принят Комиссией в размере 3 кВт (для территорий городских населенных пунктов) и 121 кВт (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) в соответствии с разбивкой по типу населенных пунктов;

8.4) объем максимальной мощности технологических присоединений в размере 40 кВт за 2018 год (для территорий городских населенных пунктов) ОАО «СУМЗ» исключен Комиссией как экономически необоснованный (акты об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «СУМЗ» за 2018 год в РЭК Свердловской области не представлены).

В соответствии с приложениями № 2 и № 3 к Методическим указаниям на основании информации, представленной Сетевыми организациями, и с учетом вышеуказанных скорректированных показателей, РЭК Свердловской области определила величину фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой Сетевой организации за 2016, 2017, 2018 годы.

Результаты расчетов для формирования выборки для расчета стандартизированных тарифных ставок $C_{1.1}$ и $C_{1.2}$ на 2020 год сведены РЭК Свердловской области в таблицу по форме, утвержденной приложением № 4 к Методическим указаниям.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок $C_{1.1}$ и $C_{1.2}$ выборку за 2016, 2017, 2018 годы включены Сетевые организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным за 2016, 2017, 2018 годы на выполнение Мероприятий по технологическому присоединению, сведенные РЭК Свердловской области

в таблицу по форме, утвержденной приложением № 4 к Методическим указаниям, не ниже предельного минимального уровня $P_{C1.1}^{\min}$ и $P_{C1.2}^{\min}$ и не превышают предельный максимальный уровень $P_{C1.1}^{\max}$ и $P_{C1.2}^{\max}$.

Сетевые организации, расходы на выполнение Мероприятий по технологическому присоединению которых за 2016, 2017, 2018 годы выше предельного максимального уровня $P_{C1.1}^{\max}$ и (или) $P_{C1.2}^{\max}$ и (или) ниже предельного минимального уровня $P_{C1.1}^{\min}$ и (или) $P_{C1.2}^{\min}$, не включенные в выборку, указаны в таблице № 11:

Таблица № 11

№ п/п	Наименование Сетевой организации
1	2
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург
2.	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина», город Екатеринбург

Сетевые организации, расходы на выполнение Мероприятий по технологическому присоединению которых за 2016, 2017, 2018 годы не ниже предельного минимального уровня $P_{C1.1}^{\min}$ и $P_{C1.2}^{\min}$ и не превышают предельный максимальный уровень $P_{C1.1}^{\max}$ и $P_{C1.2}^{\max}$, включенные в выборку, указаны в таблице № 12:

Таблица № 12

№ п/п	Наименование Сетевой организации
1	2
1.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск
2.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург
3.	Акционерное общество «НЛМК-Урал», город Ревда
4.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург
5.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург
6.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский
7.	Акционерное общество «Уральский электрохимический комбинат», город Новоуральск
8.	Акционерное общество «ЭлектроСетевая Компания», город Екатеринбург
9.	Екатеринбургское муниципальное унитарное предприятие «Многопрофильные энергетические системы», город Екатеринбург
10.	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Кедр», поселок Свободный
11.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар
12.	Муниципальное унитарное предприятие Тавдинского городского округа «Тавдинское ремонтно-техническое предприятие с базой по материально-техническому снабжению», город Тавда
13.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург
14.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва
15.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» филиал «Уральский», город Екатеринбург
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго», город Москва
17.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс», город Новокузнецк
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоплюс», город Екатеринбург
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоуправление», город Асбест
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошала», город Екатеринбург
24.	Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», город Верхняя Салда
25.	Публичное акционерное общество «Северский трубный завод», город Полевской

По данным Сетевых организаций, включенным в выборку, за 2016, 2017, 2018 годы РЭК Свердловской области определила среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «а» ($P_{C1.1}^{\text{средн}}$) и подпунктом «в» ($P_{C1.2}^{\text{средн}}$) пункта 16 Методических указаний, на одно технологическое присоединение.

Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 (с разбивкой по стандартизированным тарифным ставкам $C_{1.1}$ и $C_{1.2}$) произведен РЭК Свердловской области на основании фактических индексов потребительских цен и индексов потребительских цен, предусмотренных одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации. Значения фактических индексов потребительских цен и индексов потребительских цен, предусмотренных одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, принятые

РЭК Свердловской области при расчете стандартизированных тарифных ставок, сведены в таблицу № 13:

Таблица № 13

Индекс потребительских цен	Значение, %
ИПЦ _ф (2017)	103,7
ИПЦ _ф (2018)	102,9
ИПЦ _{пл} (2019)	104,7
ИПЦ _{пл} (2020)	103,0

Расчетные данные и размер стандартизированной тарифной ставки $C_{1.1}$ и ставок за единицу максимальной мощности $C_{1.1}^{\max N}$ для территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов по мероприятию, указанному в подпункте «а» пункта 16 Методических указаний, сведены в таблицу № 14:

Таблица № 14

Год	$P_{C_{1.1}}^{\text{сред}}$ (тыс.руб. на одно ТП)	$\sigma_{C_{1.1}}$ (тыс.руб. на одно ТП)	$P_{C_{1.1}}^{\max}$ (тыс.руб. на одно ТП)	$P_{C_{1.1}}^{\min}$ (тыс.руб. на одно ТП)	$P_{C_{1.1}}^{\text{средн}}$ после выборки (тыс.руб. на одно ТП)	$C_{1.1}$ (руб. на одно ТП)	$C_{1.1}^{\max}$ (на территории городских населенных пунктов) (руб./кВт)	$C_{1.1}^{\max}$ (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) (руб./кВт)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2016	4,654	17,627	22,281	-12,973	4,675	5 599	148	304
2017	5,356	85,352	90,707	-80,000	5,246			
2018	5,259	65,865	71,124	-60,606	5,188			

Расчетные данные и размер стандартизированной тарифной ставки $C_{1.2}$ и ставок за единицу максимальной мощности $C_{1.2}^{\max N}$ для территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов по мероприятию, указанному в подпункте «в» пункта 16 Методических указаний, сведены в таблицу № 15:

Таблица № 15

Год	$P_{C_{1.2}}^{\text{средн}}$ (тыс.руб. на одно ТП)	$\sigma_{C_{1.2}}$ (тыс.руб. на одно ТП)	$P_{C_{1.2}}^{\max}$ (тыс.руб. на одно ТП)	$P_{C_{1.2}}^{\min}$ (тыс.руб. на одно ТП)	$P_{C_{1.2}}^{\text{средн}}$ после выборки (тыс.руб. на одно ТП)	$C_{1.2}$ (руб. на одно ТП)	$C_{1.2}^{\max}$ (на территории городских населенных пунктов) (руб./кВт)	$C_{1.2}^{\max}$ (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) (руб./кВт)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2016	10,667	14,527	25,193	-3,860	10,659	12 145	320	665
2017	11,069	55,439	66,508	-44,371	10,953			
2018	11,186	35,842	47,028	-24,656	11,141			

II. Расчет стандартизированных тарифных ставок C_2, C_3, C_4, C_5, C_6 и ставок за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}, C_3^{\max N}, C_4^{\max N}, C_5^{\max N}, C_6^{\max N}$ на основании фактических расходов за 2016, 2017, 2018 годы:

Стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5, C_6 устанавливаются РЭК Свердловской области в ценах периода регулирования едиными для всех Сетевых организаций на основании сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию, представленных Сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

РЭК Свердловской области проведен анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление мероприятий на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы и анализ основных технико-экономических показателей (далее – Анализ экономической обоснованности расходов на осуществление мероприятий «последней мили») (информация по проведенному Анализу экономической обоснованности расходов на осуществление мероприятий «последней мили» представлена в таблицах № 16-21):

1) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций, указанных в таблице № 16, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2016, 2017 годы приняты Комиссией в размерах, учтенных РЭК Свердловской области при установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на 2019 год, установленных Постановлением № 322-ПК (без изменений) (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций, не указанных в таблице № 16, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2016, 2017 годы приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 16

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Год	Предложено Сетевой организацией (тыс. рублей, без НДС)	Предложено Комиссией (тыс. рублей, без НДС)	Отклонение (тыс. рублей, без НДС), гр.6-гр.5
1	2	3	4	5	6	7
для территорий городских населенных пунктов						
1.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск	воздушные линии	2016	154,230	130,040	-24,190
2.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	воздушные линии	2016	308,140	440,128	131,988
		воздушные линии	2017	63,964	57,442	-6,522
		кабельные линии		131,222	174,197	42,975
		ТП		343,804	355,926	12,122
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	воздушные линии	2017	1 272,160	0,000	-1 272,160
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	кабельные линии	2016	45,198	0,000	-45,198
			2017	196,839	0,000	-196,839
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов						
1.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	кабельные линии	2016	5 376,649	3 212,799	-2 163,850

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2018 год, скорректированные РЭК Свердловской области, указаны в таблице № 17 (расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций, не указанных в таблице № 17, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2018 год приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 17

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Предложено Сетевой организацией (тыс. рублей, без НДС)	Предложено Комиссией (тыс. рублей, без НДС)	Отклонение (тыс. рублей, без НДС), гр.5-гр.4
1	2	3	4	5	6
для территорий городских населенных пунктов					
1.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	воздушные линии	4 359,253	4 321,936	-37,317
2.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	воздушные линии	1 929,932	2 032,127	28,167
		кабельные линии	550,104	534,488	-15,616
		пункты секционирования	116,607	125,023	8,416
		ТП	1 654,725	1 549,107	-105,618
3.	Екатеринбургское муниципальное унитарное предприятие «Многопрофильные энергетические системы», город Екатеринбург	воздушные линии	43,225	0,000	-43,225
4.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	воздушные линии	414,829	0,000	-414,829
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоплюс», город Екатеринбург	воздушные линии	52,421	0,000	-52,421
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	кабельные линии	21,505	0,000	-21,505
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов					
1.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	воздушные линии	1 142,995	1 121,912	-1921,083
		пункты секционирования	83,799	78,832	-4,967
		ТП	2 658,735	2 524,922	-133,813
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	воздушные линии	295,015	0,000	-295,015

2.1) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций, указанных в пунктах 1-2 таблицы № 17 (для территорий городских населенных пунктов) и в пункте 1 таблицы № 17 (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, за 2018 год скорректированы РЭК Свердловской области на основании подтверждающих документов, представленных Сетевыми организациями;

2.2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций, указанных в пунктах 3-6 таблицы № 17 (для территорий городских населенных пунктов) и в пункте 2 таблицы № 17 (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, за 2018 год исключены Комиссией как экономически необоснованные (акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14) в РЭК Свердловской области не представлены);

3) объем максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций, указанных в таблице № 18, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2016, 2017 годы принят Комиссией в размерах, учтенных РЭК Свердловской области при установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной

мощности на 2019 год установленных Постановлением № 322-ПК (без изменений) (объем максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций, не указанных в таблице № 18, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2016, 2017 годы принят Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 18

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Год	Предложено Сетевой организацией (кВт)	Предложено Комиссией (кВт)	Отклонение (кВт), гр.6-гр.5
1	2	3	4	5	6	7
для территорий городских населенных пунктов						
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	воздушные линии	2016	15	0	-15
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	кабельные линии	2016	15	0	-15
			2017	570	0	-570

4) объем максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2018 год, скорректированный РЭК Свердловской области, указан в таблице № 19 (объем максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций, не указанных в таблице № 19, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2018 год принят Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 19

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Предложено Сетевой организацией (кВт)	Предложено Комиссией (кВт)	Отклонение (кВт), гр.6-гр.5
1	2	3	4	5	6
для территорий городских населенных пунктов					
1.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	воздушные линии	703	664	-39
2.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	воздушные линии	580	540	-40
		кабельные линии	250	210	-40
		ТП	415	375	-40
3.	Екатеринбургское муниципальное унитарное предприятие «Многопрофильные энергетические системы», город Екатеринбург	воздушные линии	30	0	-30
4.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	воздушные линии	30	0	-30
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	кабельные линии	209	419	210
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	ТП	815	1015	200
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	кабельные линии	45	0	-45
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов					
1.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	воздушные линии	380	325	-55
		пункты секционирования	380	325	-55

1	2	3	4	5	6
		ТП	665	390	-275
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	воздушные линии	15	0	-15
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	воздушные линии	324	294	-30

4.1) объем максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций, указанных в пунктах 1, 2, 5, 6 таблицы № 19 (для территорий городских населенных пунктов) и в пунктах 1, 3 таблицы № 19 (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2018 год, скорректирован РЭК Свердловской области на основании подтверждающих документов, представленных Сетевыми организациями;

4.2) объем максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций, указанных в пунктах 3, 4, 7 таблицы № 19 (для территорий городских населенных пунктов) и в пункте 2 таблицы № 19 (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2018 год, исключен Комиссией как экономически необоснованный (акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14) в РЭК Свердловской области не представлены);

5) длина воздушных и кабельных линий электропередачи Сетевых организаций, указанных в таблице № 20, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2016, 2017 годы, принята Комиссией в размерах, учтенных РЭК Свердловской области при установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на 2019 год, установленных Постановлением № 322-ПП (без изменений) (длина воздушных и кабельных линий электропередачи Сетевых организаций, не указанных в таблице № 20, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2016, 2017 годы принята Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 20

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Год	Предложено Сетевой организацией (км)	Предложено Комиссией (км)	Отклонение (км), гр.6-гр.5
1	2	3	4	5	6	7
для территорий городских населенных пунктов						
1.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	воздушные линии	2016	0,192	0,360	0,168
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	воздушные линии	2017	1,695	0,000	-1,695
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	кабельные линии	2016	0,160	0,000	-0,160
			2017	0,200	0,000	-0,200

6) длина воздушных и кабельных линий электропередачи, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, Сетевых организаций за 2018 год, скорректированная РЭК Свердловской области, указана в таблице № 21 (длина воздушных и кабельных линий электропередачи Сетевых организаций, не указанных в таблице № 21, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий

инвестиционной программы за 2018 год принята Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 21

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Предложено Сетевой организацией (км)	Предложено Комиссией (км)	Отклонение (км), гр.5-гр.4
1	2	3	4	5	6
для территорий городских населенных пунктов					
1.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	воздушные линии	6,637	6,552	-0,085
2.	Екатеринбургское муниципальное унитарное предприятие «Многопрофильные энергетические системы», город Екатеринбург	воздушные линии	0,024	0,000	-0,024
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	воздушные линии	1,640	0,000	-1,640
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоплюс», город Екатеринбург	кабельные линии	0,093	0,000	-0,093
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	кабельные линии	0,083	0,000	-0,083
для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов					
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	воздушные линии	0,340	0,000	-0,340

6.1) длина воздушных линий электропередачи, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, Сетевой организации, указанной в пункте 1 таблицы № 21 (для территорий городских населенных пунктов), скорректирована РЭК Свердловской области на основании подтверждающих документов, представленных Сетевой организацией;

6.2) длина воздушных линий электропередачи, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, Сетевых организаций, указанных в пунктах 2-5 таблицы № 21 (для территорий городских населенных пунктов) и в пункте 1 таблицы № 21 (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) исключена Комиссией как экономически необоснованная (акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14) в РЭК Свердловской области не представлены).

Для формирования выборки для расчета стандартизированных тарифных ставок C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 за 2016, 2017, 2018 годы, с использованием сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, представленных Сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, и с учетом вышеуказанных скорректированных показателей РЭК Свердловской области определены расходы на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с принятой дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ):

- 1) 1 км воздушной линии (тыс. руб./км);
- 2) 1 км кабельной линии (тыс. руб./км);
- 3) пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (тыс. руб./шт.);
- 4) трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (тыс. руб./кВт);

5) распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (тыс. руб./кВт).

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок C_2, C_3, C_4, C_5, C_6 выборку за 2016, 2017, 2018 годы РЭК Свердловской области включены расходы Сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня $P^{\min}$ и не превышают предельный максимальный уровень $P^{\max}$.

По данным Сетевых организаций, включенным в выборку за 2016, 2017, 2018 годы, РЭК Свердловской области определено среднее значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства $P^{\text{усредн}}$.

Расчет стандартизированных тарифных ставок C_2, C_3, C_4, C_5, C_6 произведен РЭК Свердловской области на основании среднего арифметического значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства $P^{\text{средн}}$ за 2016, 2017, 2018 годы и индексов цен производителей и фактических индексов цен производителей, определенных для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции), публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации. Значения фактических индексов цен производителей и цен производителей, определенных для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции), публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, принятые РЭК Свердловской области при расчете стандартизированных тарифных ставок, сведены в таблицу № 22:

Таблица № 22

Индекс цен производителей	Значение, %
ИЦП _ф (2017)	105,9
ИЦП _ф (2018)	105,1
ИЦП _{пл} (2019)	107,0
ИЦП _{пл} (2020)	107,1

Расчет ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт $C_2^{\max N}, C_3^{\max N}, C_4^{\max N}$ произведен РЭК Свердловской области на основании стандартизированных тарифных ставок C_2, C_3, C_4 и информации, представленной Сетевыми организациями, в том числе в соответствии с приложением № 5 к Методическим указаниям (протяженность для линий электропередачи, присоединенная максимальная мощность) отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) ($C_5^{\max N}$), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_6^{\max N}$) на планируемый период принимаются равными значениям стандартизированных тарифных ставок C_5, C_6 .

III. Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ и ставок за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}, C_3^{\max N}, C_4^{\max N}, C_5^{\max N}, C_6^{\max N}, C_7^{\max N}$ на основании планируемых расходов:

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно приложению № 1 к Методическим указаниям) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года – за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года – по планируемым расходам.

1) Предложения ОАО «МРСК Урала»:

ОАО «МРСК Урала» письмами от 29.10.2019 № СЭ/01/10/8183 (вх. Комиссии от 30.10.2019 № 9877), от 26.11.2019 № СЭ/01/10/9011 (вх. Комиссии от 27.11.2019 № 10897) и от 02.12.2019 № СЭ/01/10/9205 (вх. Комиссии от 02.12.2019 № 11051) представило в РЭК Свердловской области предложения по установлению стандартизированных тарифных ставок на 2020 год по планируемым расходам, определенным на основании локальных сметных расчетов, составленных с применением территориальных единичных расценок на строительные и специальные строительные работы на территории Свердловской области (ТЕР 81-02-2001), внесенных в Федеральный реестр сметных нормативов приказом Минстроя России от 13.03.2015 № 171/пр (далее – смет, выполненных с применением сметных нормативов).

Согласно представленным локальным сметным расчетам, величина расходов на реализацию мероприятий «последней мили» определена в базисном (базовом) уровне цен (по состоянию на 1 января 2000 года).

Определение сметной стоимости строительства осуществлено ОАО «МРСК Урала» с учетом, в том числе следующих лимитированных затрат:

1) на удорожание работ, выполняемых в зимнее время (1,43 %);

2) стоимости временных зданий и сооружений (3,3 %);

3) содержания службы заказчика (3,52 %);

4) авторского надзора (0,2 %);

5) части резерва средств на непредвиденные работы и затраты, предусмотренного в сводном сметном расчете (3 %).

Стоимость строительства базисно-индексным методом в текущем уровне цен определена ОАО «МРСК Урала» с использованием индексов изменения стоимости строительно-монтажных, проектно-изыскательских, пусконаладочных и иных работ, устанавливаемых к базовому уровню цен, в соответствии с письмами Минстроя России от 10.04.2019 № 12661-ДВ/09, от 17.05.2019 № 17798-ДВ/09 и от 04.06.2019 № 2003-ДВ/09.

Расчет стандартизированных тарифных ставок произведен ОАО «МРСК Урала» с применением индекса-дефлятора на 2020 год раздела «Капитальные вложения» в размере 104,4, указанного в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанном Министерством экономического развития Российской Федерации, опубликованном на сайте Минэкономразвития 01.10.2018.

РЭК Свердловской области проведен анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление ОАО «МРСК Урала» мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства, указанных в таблице № 23, на основании смет, выполненных с применением сметных нормативов (далее – Анализ экономической обоснованности расходов ОАО «МРСК Урала») (информация по проведенному Анализу экономической обоснованности расходов ОАО «МРСК Урала» представлена в таблице № 23):

Таблица № 23

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки	
			Предложено ОАО «МРСК Урала»	Предложено РЭК Свердловской области
1	2	3	4	5
1.	ВЛ 10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения от 50 мм ² до 150 мм ² на железобетонных опорах повышенной конструкции (в	руб/км	9 361 244	-

1	2	3	4	5
	габаритах ВЛ 35-110 кВ)			
1.1.	ВЛ 10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 50 мм ² на железобетонных опорах повышенной конструкции (в габаритах ВЛ 35-110 кВ)	руб/км	9 199 739	-
1.2.	ВЛ 10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на железобетонных опорах повышенной конструкции (в габаритах ВЛ 35-110 кВ)	руб/км	9 256 546	-
1.3.	ВЛ 10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на железобетонных опорах повышенной конструкции (в габаритах ВЛ 35-110 кВ)	руб/км	9 346 405	-
1.4.	ВЛ 10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на железобетонных опорах повышенной конструкции (в габаритах ВЛ 35-110 кВ)	руб/км	9 458 987	-
1.5.	ВЛ 10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 150 мм ² на железобетонных опорах повышенной конструкции (в габаритах ВЛ 35-110 кВ)	руб/км	9 544 545	-
2.	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм ²	руб/км	11 086 825	7 340 744
3.	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120мм ²	руб/км	12 118 270	6 586 479
4.	Пункт автоматического регулирования напряжения 10(6) кВ (ПАРН) с установкой на железобетонных опорах	руб/шт.	12 992 406	-
5.	Устройство повышения напряжения (стабилизатор, бустер) 0,4 кВ номинальным током 30-45 А	руб/км	1 365 320	-
5.1.	Устройство повышения напряжения (стабилизатор, бустер) 0,4 кВ номинальным током 30 А	руб/шт.	1 226 504	-
5.2.	Устройство повышения напряжения (стабилизатор, бустер) 0,4 кВ номинальным током 45 А	руб/шт.	1 504 135	-
6.	Шкаф с информационно-измерительным комплексом (с установкой многотарифного (многофункционального) прибора учета 0,23 кВ)	руб/шт.	19 070	-
7.	Шкаф с информационно-измерительным комплексом (с установкой многотарифного (многофункционального) прибора учета 0,4 кВ)	руб/шт.	39 235	-

1	2	3	4	5
8.	Шкаф с информационно-измерительным комплексом (с установкой многотарифного (многофункционального) прибора учета 0,4 кВ с трансформаторами тока)	руб./шт.	71 478	-
9.	Интеллектуальный приборы учета электроэнергии (ИПЭУ) 0,23 кВ (split-счетчик)	руб./шт.	38 578	-
10.	Интеллектуальный приборы учета электроэнергии (ИПЭУ) 0,4 кВ (split-счетчик)	руб./шт.	47 957	-
11.	Пункт коммерческого учета с ТТ и ТН 6-10 кВ с установкой на железобетонной опоре ВЛ 6-10 кВ	руб./шт.	655 072	-
12.	Интеллектуальный прибор учета электроэнергии (ИПЭУ) прямого включения напряжением 6-10 кВ	руб./шт.	383 312	-

Обоснование причин и ссылок на правовые нормы, на основании которых РЭК Свердловской области принимает решение об исключении экономически необоснованных расходов, указанных ОАО «МРСК Урала» в предложении об установлении стандартизированных тарифных ставок, указанных в таблице № 23:

1.1) Стандартизированные тарифные ставки, указанные в пунктах 1, 4-12 таблицы № 23, к установлению на 2020 год РЭК Свердловской области не приняты, в связи с тем, что наименования стандартизированных тарифных ставок, указанных в пунктах 1, 4-12 таблицы № 23, не соответствуют наименованиям стандартизированных тарифных ставок, указанным в пункте 24 Методических указаний;

1.2) Стандартизированная тарифная ставка на строительство ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм^2 , принята РЭК Свердловской области в размере 7 340 744 руб./км (без НДС, без учета налога на прибыль) на основании смет, выполненных с применением сметных нормативов, представленных ОАО «МРСК Урала» в рамках дела по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала» энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «МЕДНО-РУДНАЯ КОМПАНИЯ» (далее – ООО «МЕДНО-РУДНАЯ КОМПАНИЯ») (постановление РЭК Свердловской области от 14.08.2019 № 86-ПК), так как на основании письма ОАО «МРСК Урала» от 26.11.2019 № СЭ/01/10/9011 (вх. Комиссии от 27.11.2019 № 10897) установление на 2020 год вышеуказанной стандартизированной тарифной ставки необходимо для осуществления технологического присоединения крупных потребителей, в том числе ООО «МЕДНО-РУДНАЯ КОМПАНИЯ». Расходы на строительство 1 километра ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм^2 приняты РЭК Свердловской области в размере 6 854,1 тыс. руб./км (без НДС, без учета налога на прибыль). Расчет стандартизированной тарифной ставки на строительство ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм^2 произведен РЭК Свердловской области с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения» в размере $\text{ИЦП}_{2020}=107,1$, указанного в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанном Министерством экономического развития Российской Федерации, опубликованном на сайте Минэкономразвития 30.09.2019 (далее – Прогноз от 30.09.2019) в соответствии с пунктом 27 Методических указаний;

1.3) Стандартизированная тарифная ставка на строительство ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм^2 принята РЭК Свердловской области в размере 6 586 479 руб./км (без НДС, без учета налога на прибыль) на основании стандартизированной тарифной ставки на строительство ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм^2 , установленной РЭК Свердловской области постановлением от 25.12.2018 № 322-ПК на 2019 год, с

применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения» в размере $ИЦП_{2020}=107,1$, указанного в Прогнозе от 30.09.2019 в соответствии с пунктом 27 Методических указаний согласно предложению АО «ЕЭСК»;

2) Предложения АО «ЕЭСК»:

2.1) АО «ЕЭСК» письмами от 31.10.2019 № ЕЭСК/001/120/4408 (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 10003) и от 26.11.2019 № ЕЭСК/001/122/4815 (вх. Комиссии от 26.11.2019 № 10857) представило в РЭК Свердловской области предложения по установлению стандартизированных тарифных ставок на 2020 год по планируемым расходам на основании смет, выполненных с применением сметных нормативов.

Согласно представленным локальным сметным расчетам, величина расходов на реализацию мероприятий «последней мили» определена в базисном (базовом) уровне цен (по состоянию на 1 января 2000 года).

Определение сметной стоимости строительства осуществлено АО «ЕЭСК» с учетом, в том числе следующих лимитированных затрат:

- 1) на удорожание работ, выполняемых в зимнее время (3,52 %);
- 2) стоимости временных зданий и сооружений (3,9 %);
- 3) содержания службы заказчика (2,14 %);
- 4) процентов по заемным средствам (3 %);
- 5) части резерва средств на непредвиденные работы и затраты, предусмотренного в сводном сметном расчете (2 %).

Стоимость строительства базисно-индексным методом в текущем уровне цен определена АО «ЕЭСК» с использованием индексов изменения стоимости строительно-монтажных, проектно-изыскательских, пусконаладочных и иных работ, устанавливаемых к базовому уровню цен, в соответствии с письмами Минстроя России от 04.10.2019 № 37341-ДВ/09 и от 09.10.2019 № 38021-ЮГ/09.

Расчет стандартизированных тарифных ставок произведен АО «ЕЭСК» с применением индекса-дефлятора на 2020 год раздела «Капитальные вложения» в размере 103,6, указанного в Прогнозе от 30.09.2019.

РЭК Свердловской области проведен анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление АО «ЕЭСК» мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства, указанных таблице № 24 (далее – Анализ экономической обоснованности расходов АО «ЕЭСК» на основании смет) (информация по проведенному Анализу экономической обоснованности расходов АО «ЕЭСК» на основании смет представлена в таблице № 24):

Таблица № 24

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки	
			Предложено АО «ЕЭСК»	Предложено РЭК Свердловской области
1	2	3	4	5
1.	КЛ 35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х185) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка в траншее)	руб/км	6 429 470	7 417 122
2.	КЛ 35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	руб/км	17 131 704	15 951 461

1	2	3	4	5
3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	руб/км	16 715 819	16 091 037
4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	руб/км	16 746 204	16 120 999
5.	Разъединитель РЛК 20/10/6кВ	руб/шт.	129 489	138 683
6.	Трубостойка со шкафом распределительным с измерительным комплексом для строительства ЛЭП 0,4 кВ	руб/шт.	53 670	-
7.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства ВЛ 20/10(6) кВ	руб/шт	288 265	302 848
8.	Блочные комплектные распределительные пункты от 12 до 24 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ	руб/шт	33 511 677	36 343 046
9.	ПС 35/10 кВ с масляными трансформаторами наружной установки 2х16000 кВА с ЗРУ 35 кВ и ЗРУ 10 кВ	руб/кВт	6 309	6 472
10.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	4 802	4 698
11.	Подстанция ПС 110/10 кВ с трансформаторами 2х10000 кВА (закрытого типа)	руб/кВт	40 478	-

Обоснование причин и ссылок на правовые нормы, на основании которых РЭК Свердловской области принимает решение об исключении экономически необоснованных расходов, указанных АО «ЕЭСК» в предложении об установлении стандартизированных тарифных ставок, указанных в таблице № 24:

1) Стандартизированная тарифная ставка на строительство КЛ 35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х185) мм² до 3х(1х630) мм² (прокладка в траншее), указанная в пункте 1 таблицы № 24, принята РЭК Свердловской области в размере 7 417 122 руб./км (без НДС, без учета налога на прибыль) на основании скорректированных АО «ЕЭСК» смет, выполненных с применением сметных нормативов, в части объемов работ по благоустройству территории, а также длины полиэтиленовой трубы с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения» в размере ИЦП₂₀₂₀=107,1, указанного в Прогнозе от 30.09.2019, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний;

2) Стандартизированные тарифные ставки, указанные в пунктах 2-4 таблицы № 24, приняты РЭК Свердловской области на основании скорректированных АО «ЕЭСК» смет,

выполненных с применением сметных нормативов, в части длины прокладки трубы, а также исключения расходов на проценты по заемным средствам, с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения» в размере $ИЦП_{2020}=107,1$, указанного в Прогнозе от 30.09.2019 в соответствии с пунктом 27 Методических указаний;

3) Стандартизированная тарифная ставка на установку разъединителя РЛК 20/10/6 кВ, указанная в пункте 5 таблицы № 24, принята РЭК Свердловской области в размере 138 683 руб./шт. (без НДС, без учета налога на прибыль) на основании представленных АО «ЕЭСК» смет, выполненных с применением сметных нормативов, с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения» в размере $ИЦП_{2020}=107,1$, указанного в Прогнозе от 30.09.2019, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний;

4) Стандартизированная тарифная ставка на установку трубостойки со шкафом распределительным с измерительным комплексом для строительства ЛЭП 0,4 кВ, указанная в пункте 6 таблицы № 24, к установлению на 2020 год РЭК Свердловской области не принята, в связи с тем, что наименование стандартизированной тарифной ставки, указанной в пункте 6 таблицы № 24, не соответствует наименованиям стандартизированных тарифных ставок, указанным в пункте 24 Методических указаний;

5) Стандартизированная тарифная ставка на установку шкафа распределительного с измерительным комплексом для строительства ВЛ 20/10(6) кВ, указанная в пункте 7 таблицы № 24, принята РЭК Свердловской области в размере 302 848 руб./шт. (без НДС, без учета налога на прибыль) на основании представленных АО «ЕЭСК» смет, выполненных с применением сметных нормативов, с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения» в размере $ИЦП_{2020}=107,1$, указанного в Прогнозе от 30.09.2019, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний;

6) Стандартизированная тарифная ставка на строительство блочного комплектного распределительного пункта от 12 до 24 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ, указанная в пункте 8 таблицы № 24, принята РЭК Свердловской области в размере 36 343 046 руб./шт. (без НДС, без учета налога на прибыль) на основании представленных АО «ЕЭСК» смет, выполненных с применением сметных нормативов, с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения» в размере $ИЦП_{2020}=107,1$, указанного в Прогнозе от 30.09.2019, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, а также фактических сведений о расходах на строительство блочного комплектного распределительного пункта на 18 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ, представленных Сетевыми организациями;

7) Стандартизированная тарифная ставка на строительство ПС 35/10 кВ с масляными трансформаторами наружной установки 2х16000 кВА с ЗРУ 35 кВ и ЗРУ 10 кВ, указанная в пункте 9 таблицы № 24, принята РЭК Свердловской области в размере 6 472 руб./кВт (без НДС, без учета налога на прибыль) на основании смет, выполненных с применением сметных нормативов, представленных АО «ЕЭСК» в рамках дела по установлению стандартизированной тарифной ставки на строительство ПС 35/10 кВ с масляными трансформаторами наружной установки 2х16000 кВА с ЗРУ 35 кВ и ЗРУ 10 кВ на 2019 год (постановление РЭК Свердловской области от 20.11.2019 № 136-ПК), с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения» в размере $ИЦП_{2020}=107,1$, указанного в Прогнозе от 30.09.2019, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний;

8) Стандартизированная тарифная ставка на строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ, указанная в пункте 10 таблицы № 24, принята РЭК Свердловской области в размере 4 698 руб./кВт (без НДС, без учета налога на прибыль) на основании смет, выполненных с применением сметных нормативов, представленных АО «ЕЭСК» в рамках дела по установлению стандартизированной тарифной ставки на строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ на 2019 год (постановление РЭК Свердловской области от 29.11.2019 № 148-ПК), с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения» в размере $ИЦП_{2020}=107,1$, указанного в Прогнозе от 30.09.2019, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний;

9) Стандартизированная тарифная ставка на строительство ПС 110/10 кВ с трансформаторами 2х10000 кВА (закрытого типа), указанная в пункте 11 таблицы № 24, к установлению на 2020 год РЭК Свердловской области не принята, в связи с отсутствием смет, выполненных с применением сметных нормативов;

2.2) АО «ЕЭСК» письмами от 31.10.2019 № ЕЭСК/001/120/4408 (вх. Комиссии от 31.10.2019 № 10003) и от 26.11.2019 № ЕЭСК/001/122/4815 (вх. Комиссии от 26.11.2019 № 10857) представило в РЭК Свердловской области предложения по установлению стандартизированных тарифных ставок на 2020 год на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных РЭК Свердловской области постановлением от 25.12.2018 № 322-ПК на 2019 год с применением индекса-дефлятора на 2020 год раздела «Капитальные вложения» в размере 103,6, указанного в Прогнозе от 30.09.2019.

РЭК Свердловской области проведен анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление АО «ЕЭСК» мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства, указанных таблице № 25, с применением индекса-дефлятора на 2020 год раздела «Капитальные вложения» в размере 103,6, указанного в Прогнозе от 30.09.2019 (далее – Анализ экономической обоснованности расходов АО «ЕЭСК» с применением индекса-дефлятора) (информация по проведенному Анализу экономической обоснованности расходов АО «ЕЭСК» с применением индекса-дефлятора представлена в таблице № 25):

Таблица № 25

№ п/п	Наименование объектов электросетевого хозяйства	Единицы измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (предложено АО «ЕЭСК»)		Размер стандартизированной тарифной (предложено РЭК Свердловской области)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам	для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6	7
1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на железобетонных опорах с установкой индикаторов обнаружения мест повреждения ЛЭП	руб/км	1 921 200	1 921 200	1 983 674	1 983 674
2.	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм ²	руб/км	6 379 045	6 379 045	6 586 479	6 586 479
3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	руб/км	имеется факт в ИПР 16-18	3 705 686	3 237 911	-
4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-	руб/км	10 303 952	10 303 952	10 639 016	10 639 016

1	2	3	4	5	6	7
	направленного бурения)					
5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка в траншее)	руб/км	5 730 632	5 730 632	3 607 248	-
6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х185 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	руб/км	17 943 589	17 943 589	16 091 037	16 091 037
7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка в траншее)	руб/км	6 244 565	6 244 565	4 964 331	-
8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х185 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	руб/км	16 500 624	16 500 624	16 120 999	16 120 999
9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50 мм2 до 3х240 мм2 (прокладка в траншее)	руб/км	имеется факт в ИПР 16-18	3 926 487	3 870 634	3 870 634
10.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х120 мм2 до 3х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	руб/км	имеется факт в ИПР 16-18	13 656 712	16 672 451	-
11.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с	руб/км	13 084 548	13 084 548	13 510 032	13 510 032

1	2	3	4	5	6	7
	учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)					
12.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	руб/км	50 370 752	50 370 752	52 008 711	52 008 711
13.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка в траншее)	руб/км	8 044 458	8 044 458	8 306 048	8 306 048
14.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	руб/км	16 587 008	16 587 008	17 126 386	17 126 386
15.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	руб/км	19 035 921	19 035 921	19 654 932	19 654 932
16.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	руб/км	55 789 957	55 789 957	57 604 138	57 604 138

1	2	3	4	5	6	7
17.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² (прокладка в траншее)	руб/км	4 304 401	–	5 552 830	5 552 830
18.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х400) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка в траншее)	руб/км	имеется факт в ИПР 16-18	4 586 604	5 552 830	5 552 830
19.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	руб/км	12 691 739	12 691 739	13 104 450	13 104 450
20.	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 3х(1х1200/240-110) мм ² (прокладка в железобетонном лотке)	руб/км	79 168 909	-	81 743 327	-
21.	Блочные комплектные распределительные пункты на 18 или 22 ячейки на номинальное напряжение 10(6) кВ	руб/шт	имеется факт в ИПР 16-18	37 675 253	30 629 155	30 629 155
22.	Реклоузер 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	руб/шт	имеется факт в ИПР 16-18	1 684 103	1 743 483	1 743 483
23.	Реклоузер 35 кВ (с установкой металлической анкерно-угловой опоры)	руб/шт	3 636 854	3 636 854	3 755 118	3 755 118
24.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-0,4 кВ	руб/шт	45 035	45 035	46 500	46 500
25.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-0,4 кВ	руб/шт	имеется факт в ИПР 16-18	57 399	59 266	59 266
26.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ -20/10(6) кВ	руб/шт	364 916	364 916	376 782	376 782
27.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1х25 кВА до 1х1000 кВА на	руб/шт	имеется факт в ИПР 16-18	9 531	10 087	10 087

1	2	3	4	5	6	7
	номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ					
28.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2х100 кВА до 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	8 764	8 764	8 320	8 320
29.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	5 438	5 438	5 768	-
30.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1х400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	руб/кВт	—	6 071	-	6 269
31.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	7 260	имеется факт в ИПР 16-18	7 875	7 875
32.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	руб/кВт	7 118	7 118	7 349	7 349
33.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	6 700	6 700	6 917	6 917
34.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформаторами ТМГ от 2х400 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	14 280	14 280	13 877	13 877

1	2	3	4	5	6	7
35.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформатором ТМГ от 1х400 кВА до 1х1600кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	5 895	5 895	6 633	6 633
36.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ от 2х250 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	13 592	13 592	12 977	12 977
37.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами от 2х1000 кВА до 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	8 230	8 230	8 497	8 497
38.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	6 996	6 996	7 223	7 223
39.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП с трансформаторами ТМГ от 4х1000 кВА до 4х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	5 647	5 647	5 830	5 830
40.	Мачтовые трансформаторные подстанции МТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	19 901	19 901	17 726	17 726
41.	Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	13 700	13 700	14 145	14 145
42.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, от 12 до 24	руб/кВт	24 865	24 865	-	-

1	2	3	4	5	6	7
	ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ					
43.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	имеется факт в ИПР 16-18	12 026	12 737	12 737
44.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	имеется факт в ИПР 16-18	11 971	13 916	13 916
45.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	13 771	13 771	14 219	14 219
46.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	11 132	11 132	11 494	11 494
47.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	руб/кВт	40 078	40 078	-	-
48.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	руб/кВт	25 375	25 375	-	-
49.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, 12 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	руб/кВт	16 566	16 566	16 645	16 645
50.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	руб/кВт	19 227	19 227	19 852	19 852
51.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с	руб/кВт	15 559	15 559	16 065	16 065

1	2	3	4	5	6	7
	трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ					
52.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	руб/кВт	24 605	24 605	25 405	25 405
53.	Блочный комплектный распределительный пункт на 12 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ	руб/кВт	32 691	32 691	-	-

Стандартизированные тарифные ставки, указанные в таблице № 25, предложенные АО «ЕЭСК» к установлению на 2020 год на основании плановых расходов, приняты РЭК Свердловской области с применением индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения» в размере $ИЦП_{2020}=107,1$, указанного в Прогнозе от 30.09.2019, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний. В случае если Сетевыми организациями были представлены фактические сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства за 2016-2018 годы, указанных в таблице № 25, расчет стандартизированных тарифных ставок был произведен РЭК Свердловской области на основании фактических сведений о расходах.

IV. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям Сетевых организаций:

Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям Сетевых организаций произведен Сетевыми организациями в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.

РЭК Свердловской области проведен анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, и анализ основных технико-экономических показателей (далее – Анализ экономической обоснованности выпадающих расходов) (информация по проведенному Анализу экономической обоснованности расходов выпадающих расходов представлена в пунктах 1-20):

1) фактические расходы Сетевых организаций на выполнение организационных мероприятий за 2018 год, скорректированные РЭК Свердловской области, указаны в таблице № 26 (фактические расходы Сетевых организаций на выполнение организационных мероприятий за 2018 год, не указанные в таблице № 26, приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 26

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Предложено Сетевой организацией (тыс. рублей, без НДС)	Предложено Комиссией (тыс. рублей, без НДС)	Отклонение (тыс. рублей, без НДС), гр.4-гр.3
1	2	3	4	5
1.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	6 417,398	5 735,217	-682,181
2.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	195,205	92,784	-102,421
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	4 636,160	0,000	-4 636,160
4.	Открытое акционерное общество «Объединенная	2,280	0,000	-2,280

	энергетическая компания» филиал «Уральский», город Екатеринбург			
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	248,959	248,935	-0,024
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	948,492	578,339	-370,153
7.	Акционерное общество «Энергосетевая компания ЧТПЗ», город Челябинск	138,638	0,000	-138,638
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	15,286	0,000	-15,286

1.1) фактические расходы на выполнение организационных мероприятий за 2018 год Сетевых организаций, указанных в пунктах 1, 2, 6 таблицы № 26, исключены Комиссией как экономически необоснованные в соответствии с представленной Сетевыми организациями оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение в части расходов по статье затрат «Материалы»;

1.2) фактические расходы на выполнение организационных мероприятий за 2018 год Сетевых организаций, указанных в пунктах 3, 4, 7, 8 таблицы № 26, исключены Комиссией как экономически необоснованные (оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение в части фактических расходов на выполнение организационных мероприятий для технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно с платой за технологическое присоединение не более 550 рублей в РЭК Свердловской области не представлена);

1.3) фактические расходы на выполнение организационных мероприятий ООО «НГЭС» за 2018 год в размере 0,024 тыс. рублей исключены Комиссией как экономически необоснованные в соответствии с представленной оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение;

2) фактические расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, за 2018 год Сетевых организаций, указанных в таблице № 27, скорректированы Комиссией на основании актов о приемке выполненных работ, представленных Сетевыми организациями, в соответствии с выполненными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2018 год (фактические расходы Сетевых организаций по мероприятиям «последней мили» за 2018 год, не указанные в таблице № 27, приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 27

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Предложено Сетевой организацией (тыс. рублей, без НДС)	Предложено Комиссией (тыс. рублей, без НДС)	Отклонение (тыс. рублей, без НДС), гр.4-гр.3
1	2	3	4	5
1.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	3 819,035	3 708,475	-110,560
2.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург	359 985,247	262 620,116	-97 365,131
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	758,101	0,000	758,101
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	181,553	0,000	-181,553

3) фактическая длина воздушных и кабельных линий электропередачи, объем максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций за 2018 год, построенных Сетевыми организациями для заявителей с платой за технологическое

присоединение в размере не более 550 рублей, скорректированная РЭК Свердловской области, указана в таблице № 28 (фактическая длина воздушных и кабельных линий электропередачи, объем максимальной мощности объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций за 2018 год, построенных Сетевыми организациями для заявителей с платой за технологическое присоединение в размере не более 550 рублей, не указанными в таблице № 28, приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 28

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Наименование объектов электросетевого хозяйства	Предложено Сетевой организацией (км, кВт) *	Предложено Комиссией (км, кВт)*	Отклонение (км, кВт)*, гр.5-гр.4
1	2	3	4	5	6
1.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	воздушные линии	5,69	11,36	5,67
2.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	воздушные линии	1,13	1,12	-0,01
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	воздушные линии	1,98	2,09	0,11
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	воздушные линии	0,725	0,00	-0,725

*км – для воздушных и кабельных линий электропередачи, кВт – для ТП и РТП.

3.1) фактическая длина воздушных линий электропередачи Сетевых организаций, указанных в пунктах 1-3 таблицы № 28, построенных Сетевыми организациями за 2018 год для заявителей с платой за технологическое присоединение в размере не более 550 рублей, скорректирована Комиссией на основании актов о приемке выполненных работ, представленных Сетевыми организациями, в соответствии с выполненными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2018 год:

3.2) фактическая длина воздушных линий электропередачи ООО «НГЭС» за 2018 год в размере 0,725 км не принята Комиссией (акты об осуществлении технологического присоединения за 2018 год в РЭК Свердловской области не представлены);

4) количество выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Сетевых организаций, указанных в таблице № 29, за 2018 год скорректировано Комиссией в соответствии с актами об осуществлении технологического присоединения за 2018 год, представленными Сетевыми организациями (количество выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения за 2018 год к электрическим сетям Сетевых организаций, не указанных в таблице № 29, принято Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 29

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Предложено Сетевой организацией (шт.)	Предложено Комиссией (шт.)	Отклонение (шт.), гр.4-гр.3
1	2	3	4	5
1.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	413	412	-1
2.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» филиал «Уральский», город Екатеринбург	1	0	-1
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	213	212	-1
4.	Акционерное общество «Энергосетевая компания ЧТПЗ», город Челябинск	4	0	-4
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	1	0	-1

5) фактическая длина воздушных линий электропередачи и количество пунктов секционирования Сетевых организаций, указанных в таблице № 30, для технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, скорректированы Комиссией на основании актов о приемке выполненных работ, представленных Сетевыми организациями, в соответствии с выполненными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2018 год (фактическая длина воздушных линий электропередачи и количество пунктов секционирования Сетевых организаций, не указанных в таблице № 30, для технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 30

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Наименование объекта электросетевого хозяйства	Предложено Сетевой организацией (км, шт.)*	Предложено Комиссией (км, шт.)*	Отклонение (км, шт.)*, гр.5-гр.4
1	2	3	4	5	5
1.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	воздушные линии	0,868	0,864	-0,004
		пункты секционирования	746,250	300,000	-446,250
2.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	воздушные линии	1,620	1,39	-0,230

*км – для воздушных линий электропередачи, шт. – для пунктов секционирования.

6) расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Сетевых организаций, указанных в таблице № 31, скорректированы Комиссией на основании актов о приемке выполненных работ, представленных Сетевыми организациями, в соответствии с выполненными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2018 год (расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Сетевых организаций, не указанных в таблице № 31, приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 31

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Предложено Сетевой организацией (тыс. рублей, без НДС)	Предложено Комиссией (тыс. рублей, без НДС)	Отклонение (тыс. рублей, без НДС), гр.4-гр.3
1	2	3	4	5
1.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	9 458,744	8 636,289	-822,455
2.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	3 449,491	3 301,214	-148,277
3.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург	226 697,394	94 104,917	-132 592,477
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	1 320,472	73,196	-1 247,276

7) суммарный размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Сетевых организаций, указанных в таблице № 32, скорректирован Комиссией на основании выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2018 год, представленных Сетевыми организациями (суммарный размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Сетевых организаций, не указанных в таблице № 32, принят Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений):

Таблица № 32

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Предложено Сетевой организацией (тыс. рублей, без НДС)	Предложено Комиссией (тыс. рублей, без НДС)	Отклонение (тыс. рублей, без НДС), гр.4-гр.3
1	2	3	4	5
1.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	7 955,203	5 823,593	-2 131,61
2.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	832,578	509,400	-323,178
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	172,262	0,000	-172,262

8) плановые расходы на 2020 год по организационным мероприятиям и мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергоснабжающая компания» в размере 25,081 тыс. рублей и к электрическим сетям ООО «ЭСК ЧТПЗ» в размере 173,298 тыс. рублей, исключены Комиссией как экономически необоснованные (оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 по регулируемому виду деятельности – технологическое присоединение, а также акты приемки выполненных работ на основании выполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2018 год в РЭК Свердловской области не представлены);

9) плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Сетевых организаций, указанных в таблице № 33, скорректировано Комиссией на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2016-2018 годы, представленных Сетевыми организациями (плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Сетевых организаций, не указанных в таблице № 33, принято Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений). Фактическое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2016-2017 годы принято Комиссией в размерах, учтенных при установлении выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, установленных Постановлением № 322-ПК:

Таблица № 33

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Предложено Сетевой организацией (шт.)	Предложено Комиссией (шт.)	Отклонение (шт.), гр.4-гр.3
1	2	3	4	5
1.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	2 969	2 964	-5
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	2	41	39

10) размеры стандартизированных тарифных ставок для расчета плановых расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям МУП «Городские энергосистемы», ПАО «ВСПО-АВИСМА» приняты Комиссией в соответствии с установленными РЭК Свердловской области размерами стандартизированных тарифных ставок на 2019 год Постановлением № 322-ПК (стандартизированные тарифные ставки для расчета плановых расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям Сетевых организаций, не указанных в таблице № 34,

приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений, в соответствии с установленными Постановлением № 322-ПК стандартизированными тарифными ставками на 2019 год):

Таблица № 34

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Наименование стандартизированной тарифной ставки, установленной Постановлением № 322-ПК	Предложено Сетевой организацией (руб. за одно присоединение)	Предложено Комиссией (руб. за одно присоединение)	Отклонение (руб. за одно присоединение), гр.5-гр.4
1	2	3	4	5	6
1.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение по Мероприятиям (руб. за одно присоединение)	402	16 649	-16 247
2.	Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», город Верхняя Салда		18,111	16 649	16 630,889

11) размеры стандартизированных тарифных ставок для расчета плановых расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Сетевых организаций, указанных в таблице № 35, приняты Комиссией в соответствии с установленными РЭК Свердловской области Постановлением № 322-ПК на 2019 год размерами стандартизированных тарифных ставок (стандартизированные тарифные ставки для расчета плановых расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Сетевых организаций, не указанных в таблице № 35, приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений, в соответствии с установленными Постановлением № 322-ПК стандартизированными тарифными ставками на 2019 год):

Таблица № 35

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Наименование стандартизированной тарифной ставки, установленной Постановлением № 322-ПК	Наименование объектов электросетевого хозяйства	Предложено Сетевой организацией (руб./км)	Предложено Комиссией (руб./км)	Отклонение (руб./км), гр.6-гр.5
1	2	3	4	5	6	7
1.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	С ₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 70 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	1 471 939	2 114 707	642 768
		С ₃ - стандартизированная тарифная ставка на	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв	3 739 278	3 739 728	450

		покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)	бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4 x 50 мм ² до 4 x 240 мм ² (прокладка в траншее)			
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	С ₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	1 474 939	1 471 939	-3 000

12) размеры стандартизированных тарифных ставок для расчета плановых расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим Сетевым организациям, указанных в таблице № 36, приняты Комиссией в соответствии с установленными РЭК Свердловской области постановлением № 322-ПК на 2019 год размерами стандартизированных тарифных ставок (стандартизированные тарифные ставки для расчета плановых расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим Сетевым организациям, не указанных в таблице № 36, приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений, в соответствии с установленными Постановлением № 322-ПК стандартизированными тарифными ставками на 2019 год):

Таблица № 36

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Наименование стандартизированной тарифной ставки, установленной Постановлением № 322-ПК	Наименование объектов электросетевого хозяйства	Предложено Сетевой организацией (руб./км, руб./шт.)*	Предложено Комиссией (руб./км, руб./шт.)*	Отклонение (руб./км, руб./шт.)*, гр.5-гр.6
1	2	3	4	5	6	7
1.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	С ₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на железобетонных опорах	3 948	1 928 633	1 924 685
			ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм ² на железобетонных опорах	8 543	1 636 242	1 627 699
		С ₄ - стандартизированный	Разъединитель РЛНД 10(6) кВ	268	25 820	25 552

		ая тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)				
2.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	С ₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)	Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ	961	138 537	137 576

*руб./км – для воздушных линий электропередачи, руб./шт. – для пунктов секционирования.

12) плановые значения объема максимальной мощности и длины линий электропередачи для расчета плановых расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Сетевых организаций, указанных в таблице № 37, скорректированы Комиссией на основании фактических средних данных за три предыдущих года, представленных Сетевыми организациями (плановые значения объема максимальной мощности и длины линий для расчета плановых расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Сетевых организаций, не указанных в таблице № 37, приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений). Фактические объем максимальной мощности и длина линий электропередачи Сетевых организаций за 2016-2017 годы приняты Комиссией в размерах, учтенных при установлении выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, установленных Постановлением № 322-ПК:

Таблица № 37

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Наименование объектов электросетевого хозяйства	Предложено Сетевой организацией (км, кВт, шт.)*	Предложено Комиссией (км, кВт, шт.)*	Отклонение (км, кВт, шт.)*, гр.5-гр.4
1	2	3	4	5	6
1.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм ² на железобетонных опорах	72,28	54,26	-18,02
		ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на железобетонных опорах	8,90	4,42	-4,48
		КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и алюминиевой токопроводящей жилой сечением	8,51	6,12	-2,39

1	2	3	4	5	6
		от 4 x 50 мм ² до 4 x 240 мм ² (прокладка в траншее)			
		КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 x 50 мм ² до 3 x 240 мм ² (прокладка в траншее)	4,71	3,37	-1,34
		КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 x 50 мм ² до 3 x 240 мм ² (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	0,13	0,10	-0,03
		КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 x (1 x 120) мм ² до 3 x (1 x 630) мм ² (прокладка в траншее)	0,27	0,53	0,26
		Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1 x 25 кВА до 1 x 1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	6 207,70	3 931,20	-2 276,50
		Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2 x 100 кВА до 2 x 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	75,00	30,00	-45,00
		Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1 x 250 кВА до 1 x 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	202,50	45,00	-157,50
2.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	5,67	7,50	1,83
3.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм ² на железобетонных опорах	0,859	0,856	-0,003
		Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1 x 25 кВА до 1 x 1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	387	528	141
4.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на железобетонных опорах	0,34	0,45	0,11
5.	Общество с ограниченной ответственностью	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до	0,546	0,230	-0,316

1	2	3	4	5	6
	«Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	95 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками			
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошаля», город Екатеринбург	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм ² на железобетонных опорах	1,798	2,376	0,578
		ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	1,457	0,300	-1,157

*км – для воздушных и кабельных линий, кВт – для ТП и РТП, шт. – для пунктов секционирования.

13) плановые значения объема максимальной мощности и длины линий для расчета плановых расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Сетевых организаций, указанных в таблице № 38, скорректированы Комиссией на основании фактических средних данных за три предыдущих года, представленных Сетевыми организациями (плановые значения объема максимальной мощности и длины линий для расчета плановых расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Сетевых организаций, не указанных в таблице № 38, приняты Комиссией в размерах, предложенных Сетевыми организациями, без изменений). Фактические объем максимальной мощности и длина линий электропередачи Сетевых организаций за 2016-2017 годы приняты Комиссией в размерах, учтенных при установлении выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, установленных Постановлением № 322-ПК:

Таблица № 38

№ п/п	Наименование Сетевой организации	Наименование стандартизированной тарифной ставки, утвержденной Постановлением № 322-ПК	Предложено Сетевой организацией (км, кВт, шт.)*	Предложено Комиссией (км, кВт, шт.)*	Отклонение (км, кВт, шт.)*, гр.5-гр.4
1	2	3	4	5	6
1.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на железобетонных опорах	0,365	0,55	0,185
		Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1 х 25 кВА до 1 х 1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	177,00	265,00	88,00
2.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	Разъединитель РЛНД 10(6) кВ	347,15	4,50	-342,65
		Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ	828,80	15,00	-813,8
3.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на железобетонных опорах	130,00	0,42	-129,58
		ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм ² на железобетонных опорах	100,00	0,26	-99,74
		КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 х 50 мм ² до 3 х 240 мм ² (прокладка в траншее)	1,21	1,46	0,25
		Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором	0,00	116,00	116,00

1	2	3	4	5	6
		ТМГ от 1 х 25 кВА до 1 х 1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ			
		Разъединитель РЛНД 10(6) кВ	150,00	1,00	-149,00
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4 х 50 мм ² до 4 х 240 мм ² (прокладка в траншее)	0,00	0,04	0,04
		КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4 х 50 мм ² до 4 х 240 мм ² (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	0,00	0,012	0,012
5.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	33,37	22,17	-11,20
		ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм ² на железобетонных опорах	21,31	17,60	-3,71
		ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 70 мм ² на деревянных опорах с железобетонными приставками	15,26	13,24	-2,02
		ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на железобетонных опорах	105,60	95,33	-10,27
		ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на железобетонных опорах с установкой индикаторов обнаружения мест повреждения ЛЭП	12,95	12,40	-0,55
		КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 х 50 мм ² до 3 х 240 мм ² (прокладка в траншее)	5,75	5,62	-0,13
		КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3 х 50 мм ² до 3 х 240 мм ² (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	1,28	0,84	-0,44
		Разъединитель РЛНД 10(6) кВ	226,00	172,00	-54,00
		Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ	62,00	51,00	-11,00
		Шкаф распределительный ШР	123,00	85,00	-38,00
		Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1 х 25 кВА до 1 х 1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	9 061,00	5 926,00	3 135,00
		Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2 х 100 кВА до 2 х 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	225,00	152,79	-72,21
		Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором от 1 х 25 кВА до 1 х 100 кВА на	808,00	638,00	-170,00

1	2	3	4	5	6
		номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ			
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошаля», город Екатеринбург	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБ6Шв бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4 х 50 мм ² до 4 х 240 мм ² (прокладка в траншее)	0,123	0,185	0,062

*км – для воздушных и кабельных линий, кВт – для ТП и РТП, шт. – для пунктов секционирования.

14) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям Сетевых организаций, указанных в таблице № 39, на 2020 год скорректирован и принят Комиссией в размере 550 руб. (с НДС), 458,3 руб. (без НДС) (налог на добавленную стоимость учтен Комиссией в соответствии с налоговым кодексом Российской Федерации в размере 20 %) (плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2020 год к электрическим сетям Сетевых организаций, не указанных в таблице № 39, принята Комиссией в размере 550 руб. (с НДС), 458,3 руб. (без НДС), предложенном Сетевыми организациями, без изменений, в соответствии с налоговым кодексом Российской Федерации):

Таблица № 39

№ п/п	Наименование Сетевой организации
1	2
1.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск
2.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург
3.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошаля», город Екатеринбург

Учитывая вышеизложенное, предлагается:

1) установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям Сетевых организаций на территории Свердловской области:

Таблица № 40

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Категория надежности энергопринимающих устройств заявителя	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3	4	5
1.	С ₁ – стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:	третья	17 744	17 744
1.1	С _{1.1} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	5 599	5 599
1.2	С _{1.2} – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	12 145	12 145

2) установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт:

Таблица № 41

№ п/п	Ставки за единицу максимальной мощности	Категория надежности электроснабжения	Наименование схемы электроснабжения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1.	$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт, (без НДС), в том числе:	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	468	969
1.1.	$C_{1.1}^{\max N}$ – подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю, руб./кВт, (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	148	304
1.2.	$C_{1.2}^{\max N}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт, (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	320	665

3) установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт по мероприятиям «последней мили» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения:

Таблица № 42

№ п/п	Наименование объектов электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки		Ставки за единицу максимальной мощности	
		на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ)	C2, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		C2maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
1.1.	ВЛ-0,4 кВ				
1.1.1.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм2 на деревянных опорах с железобетонными приставками	1 406 175	1 406 175	4 117	4 117
1.2.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм2 на железобетонных опорах	1 689 423	1 689 423	4 010	4 010
1.2.	ВЛ-10(6) кВ				

1	2	3	4	5	6
1.2.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм2 на деревянных опорах с железобетонными приставками	1 796 885	1 796 885	5 905	5 905
1.2.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм2 на железобетонных опорах	2 026 728	2 026 728	7 097	7 097
1.2.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм2 на железобетонных опорах с установкой индикаторов обнаружения мест повреждения ЛЭП	1 983 674	1 983 674	-	-
1.2.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм2 на железобетонных опорах	-	757 544	-	-
1.2.5.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм2 на деревянных опорах с железобетонными приставками	-	849 660	-	-
1.2.6.	ВЛ-10(6) кВ проводом А с площадью поперечного сечения до 70 мм2 на железобетонных опорах	1 516 462	1 516 462	1 690	1 690
1.3.	ВЛ-35 кВ				
1.3.1.	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2	-	7 340 744	-	-
1.4.	ВЛ-110 кВ				
1.4.1.	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2	6 586 479	6 586 479	-	-
2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ)	СЗ, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		СЗmaxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
2.1.	КЛ-0,4 кВ				
2.1.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШВ с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 4х25 мм2 (прокладка в траншее)	1 788 843	-	7 632	-
2.1.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х16 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка в траншее)	3 936 873	3 936 873	4 058	4 058
2.1.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	10 103 664	10 103 664	7 947	7 947
2.1.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм2 до 4х240 мм2 (прокладка в траншее)	3 237 911	-	2 782	-

1	2	3	4	5	6
2.1.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	10 639 016	10 639 016	-	-
2.1.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВВГнг с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой сечением 5х16 мм ² (прокладка в траншее)	2 506 559	-	-	-
2.1.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	3 607 248	-	2 212	-
2.1.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 091 037	16 091 037	-	-
2.1.9.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	4 964 331	-	3 460	-
2.1.10.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 120 999	16 120 999	-	-
2.2.	КЛ-10(6) кВ				
2.2.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50 мм ² до 3х240 мм ² (прокладка в траншее)	3 870 634	3 870 634	4 465	4 465
2.2.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБ бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3х70 мм ² , 3х240 мм ² (прокладка в траншее)	5 232 555	5 232 555	3 419	3 419
2.2.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50 мм ² до 3х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	13 584 532	13 584 532	7 799	7 799
2.2.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБ бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3х70 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	-	14 491 294	-	-
2.2.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка в траншее)	5 456 416	5 456 416	2 533	2 533

1	2	3	4	5	6
2.2.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	17 545 630	17 545 630	6 176	6 176
2.2.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х95 мм2 до 3х240 мм2 (прокладка в траншее)	3 303 672	3 303 672	1 091	1 091
2.2.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х120 мм2 до 3х240 мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 672 451	-	1 404	-
2.2.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм2 (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	13 510 032	13 510 032	-	-
2.2.10.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	52 008 711	52 008 711	-	-
2.2.11.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка в траншее)	8 306 048	8 306 048	-	-
2.2.12.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	17 126 386	17 126 386	-	-
2.2.13.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм2 (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	19 654 932	19 654 932	-	-

1	2	3	4	5	6
2.2.14.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	57 604 138	57 604 138	-	-
2.2.15.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой сечением 3х120 мм2 (прокладка в траншее)	5 206 630	-	3 143	-
2.3.	КЛ-20 кВ				
2.3.1.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка в траншее)	5 552 830	5 552 830	2 795	2 795
2.3.2.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	13 104 450	13 104 450	-	-
2.4.	КЛ-35 кВ				
2.4.1.	КЛ-35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка в траншее)	7 417 122	7 417 122	-	-
2.4.2.	КЛ-35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм2 до 3х(1х630) мм2 (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	15 951 461	15 951 461	-	-
2.5.	КЛ-110 кВ				
2.5.1.	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 3х(1х1200/240-110) мм2 (прокладка в железобетонном лотке)	81 743 327	-	-	-
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	С4, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль)		С4maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
3.1.	Блочные комплектные распределительные пункты				
3.1.1.	Блочные комплектные распределительные пункты на 18 или 22 ячейки на номинальное напряжение 10(6) кВ	30 629 155	30 629 155	8 397	-
3.1.2.	Блочные комплектные распределительные пункты от 12 до 24 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ	36 343 046	36 343 046	3 699	-
3.2.	Реклоузеры				
3.2.1.	Реклоузер 10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	1 028 962	1 028 962	6 218	6 218
3.2.2.	Реклоузер 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	1 743 483	1 743 483	4 681	4 681
3.2.3.	Реклоузер 35 кВ (с установкой металлической анкерно-угловой опоры)	3 755 118	3 755 118	-	-
3.3.	Прочее оборудование				

1	2	3	4	5	6
3.3.1.	Разъединитель РЛНД 10(6) кВ	32 276	32 276	331	331
3.3.2.	Разъединитель РЛК 20/10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	138 683	138 683	-	-
3.3.3.	Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ	148 643	148 643	1 005	1 005
3.3.4.	Шкаф распределительный ШР	65 703	65 703	3 816	3 816
3.3.5.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-0,4 кВ	46 500	46 500	-	-
3.3.6.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-0,4 кВ	59 266	59 266	-	-
3.3.7.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-20/10(6) кВ	302 848	302 848	-	-
3.3.8.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-20/10(6) кВ	376 782	376 782	-	-
3.3.9.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом в габаритах: высота до 1700 мм, ширина до 1700 мм, глубина до 400 мм	341 734	-	763	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	С5, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С5maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
4.1.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1х25 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	10 087	10 087	10 087	10 087
4.2.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2х100 кВА до 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	8 320	8 320	8 320	8 320
4.3.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ТВ из панелей типа "сэндвич" (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х63 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11 306	11 306	11 306	11 306
4.4.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПВ из панелей типа "сэндвич" (транзитные с воздушным вводом) с трансформатором ТМГ 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	-	13 548	-	13 548
4.5.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПК из панелей типа "сэндвич" (транзитные с кабельным вводом) с трансформатором ТМГ 1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	5 854	-	5 854	-
4.6.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	5 768	-	5 768	-
4.7.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1х400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	-	6 269	-	6 269

1	2	3	4	5	6
4.8.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7 875	7 875	7 875	7 875
4.9.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	7 349	7 349	7 349	7 349
4.10.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	6 917	6 917	6 917	6 917
4.11.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформаторами ТМГ от 2х400 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	13 877	13 877	13 877	13 877
4.12.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформатором ТМГ от 1х400 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	6 633	6 633	6 633	6 633
4.13.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ от 2х250 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	12 977	12 977	12 977	12 977
4.14.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами от 2х1000 кВА до 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	8 497	8 497	8 497	8 497
4.15	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7 223	7 223	7 223	7 223
4.16.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП с трансформаторами ТМГ от 4х1000 кВА до 4х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	5 830	5 830	5 830	5 830
4.17.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	4 698	-	4 698	-
4.18	Мачтовые трансформаторные подстанции МТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	17 726	17 726	17 726	17 726

1	2	3	4	5	6
4.19	Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором от 1х16 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	14 145	14 145	14 145	14 145
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	С6, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С6maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
5.1.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	12 737	12 737	12 737	12 737
5.2.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	13 916	13 916	13 916	13 916
5.3.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	14 219	14 219	14 219	14 219
5.4.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11 494	11 494	11 494	11 494
5.5.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	16 645	16 645	16 645	16 645
5.6.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	19 852	19 852	19 852	19 852
5.7.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	16 065	16 065	16 065	16 065
5.8.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	25 405	25 405	25 405	25 405
6.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	С7, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С7maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
6.1.	Подстанции (ПС) 35/10 кВ с масляными трансформаторами наружной установки 2х16000 кВА с ЗРУ 35 кВ и ЗРУ 10 кВ	6 472	-	6 472	-

Примечания:

ВЛ – воздушная линия электропередачи;

КЛ – кабельная линия электропередачи;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

БКТП – блочная комплектная трансформаторная подстанция;

БКРП – блочный комплектный распределительный пункт;

ТП – трансформаторный пункт (подстанция);

МТП – мачтовая трансформаторная подстанция;

ПС – подстанция.

4) установить расходы сетевых организаций на территории Свердловской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение:

Таблица № 43

№ п/п	Наименование сетевой организации	Значение (тыс. руб., без НДС, без налога на прибыль)
1	2	3
1.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск	2 591,758
	до 15 кВт	497,510
	от 15 кВт до 150 кВт	2 094,248
2.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	359 095,294
	до 15 кВт	298 362,115
	от 15 кВт до 150 кВт	60 733,179
3.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	273 629,628
	до 15 кВт	227 174,816
	от 15 кВт до 150 кВт	45 714,101
	беспроцентная рассрочка	740,711
4.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	3 447,164
	до 15 кВт	669,367
	от 15 кВт до 150 кВт	2 777,797
5.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	26 635,075
	до 15 кВт	19 630,567
	от 15 кВт до 150 кВт	7 004,508
6.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	24 332,175
	до 15 кВт	14 408,516
	от 15 кВт до 150 кВт	9 923,659
7.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	3 476,403
	до 15 кВт	1 429,229
	от 15 кВт до 150 кВт	2 047,174
8.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург	995 085,943
	до 15 кВт	521 268,291
	от 15 кВт до 150 кВт	473 817,652
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	9 644,129
	до 15 кВт	7 345,843
	от 15 кВт до 150 кВт	2 298,286
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	1 498,575
	до 15 кВт	1 225,064
	от 15 кВт до 150 кВт	273,511
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	2 129,289
	до 15 кВт	2 129,289
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошалья», город Екатеринбург	60 311,529

1	2	3
	до 15 кВт	13 195,223
	от 15 кВт до 150 кВт	47 116,306
13.	Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», город Верхняя Салда	32,381
	до 15 кВт	32,381

5) установить формулы платы за технологическое присоединение:

5.1) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, руб. за одно присоединение, (без НДС);

5.2) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи:

$$P_2 = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

где:

C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередач на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км, (без НДС);

L_2 – протяженность воздушных линий электропередачи, км;

C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередач на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км, (без НДС);

L_3 – протяженность кабельных линий электропередачи, км.

5.3) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматривается мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$P_3 = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) + (C_4 * K_4) + (C_5 * N) + (C_6 * N) + (C_7 * N) \text{ (руб. за одно присоединение),}$$

где:

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт., (без НДС);

K_4 – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, (без НДС);

C_6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, (без НДС);

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт, (без НДС).

6) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки на технологическое присоединение, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях для присоединения к электрическим сетям, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях для присоединения к электрическим сетям, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

7) В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), (\text{руб.})$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

ВЫСТУПИЛИ:

Гончар Ю.В. – МУП Качканарского городского округа «Городские энергосистемы» направило в адрес РЭК Свердловской области письмо от 24.12.2019 № 01-05/1125 (вх. от 24.12.2019 № 11644) об ознакомлении с планируемыми к установлению стандартизированными ставками и выпадающими доходами, связанными с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2020 год.

Представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка» Бурмакина Л.А.

проголосовала против установления стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2020 год (Директива в материалах дела).

Большинство членов Правления, принимавших участие в рассмотрении вопроса № 18 Повестки, предложение уполномоченного Гончар Ю.В. поддержали.

Соболь М.Б. – Принять предложение уполномоченного.

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно:

1) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Категория надежности электроснабжения	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1.	C_1 – стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:	третья	17 744	17 744
1.1.	$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	5 599	5 599
1.2.	$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	12 145	12 145

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт:

№ п/п	Ставки за единицу максимальной мощности	Категория надежности электроснабжения	Наименование схемы электроснабжения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1.	$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт, (без НДС), в том числе:	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	468	969
1.1.	$C_{1.1}^{\max N}$ – подготовка	третья	постоянная	148	304

	и выдача сетевой организацией ТУ заявителю, руб./кВт, (без НДС)		и временная схема электроснабжения		
1.2.	$C_{1.2}^{maxN}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт, (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	320	665

;

3) стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт по мероприятиям «последней мили» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения:

№ п/п	Наименование объектов электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки		Ставки за единицу максимальной мощности	
		на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ)	C2, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		C2maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
1.1.	ВЛ-0,4 кВ				
1.1.1.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм2 на деревянных опорах с железобетонными приставками	1 406 175	1 406 175	4 117	4 117
1.1.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм2 на железобетонных опорах	1 689 423	1 689 423	4 010	4 010
1.2.	ВЛ-10(6) кВ				
1.2.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм2 на деревянных опорах с железобетонными приставками	1 796 885	1 796 885	5 905	5 905
1.2.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом	2 026 728	2 026 728	7 097	7 097

1	2	3	4	5	6
	СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм2 на железобетонных опорах				
1.2.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм2 на железобетонных опорах с установкой индикаторов обнаружения мест повреждения ЛЭП	1 983 674	1 983 674	-	-
1.2.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм2 на железобетонных опорах	-	757 544	-	-
1.2.5.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм2 на деревянных опорах с железобетонными приставками	-	849 660	-	-
1.2.6.	ВЛ-10(6) кВ проводом А с площадью поперечного сечения до 70 мм2 на железобетонных опорах	1 516 462	1 516 462	1 690	1 690
1.3.	ВЛ-35 кВ				
1.3.1.	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2	-	7 340 744	-	-
1.4.	ВЛ-110 кВ				
1.4.1.	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2	6 586 479	6 586 479	-	-
2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ)	СЗ, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		СЗmaxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
2.1.	КЛ-0,4 кВ				
2.1.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШВ с изоляцией из ПВХ пластика и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 4х25 мм2	1 788 843	-	7 632	-

1	2	3	4	5	6
	(прокладка в траншее)				
2.1.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х16 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	3 936 873	3 936 873	4 058	4 058
2.1.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	10 103 664	10 103 664	7 947	7 947
2.1.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	3 237 911	-	2 782	-
2.1.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	10 639 016	10 639 016	-	-
2.1.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВВГнг с изоляцией из ПВХ пластика и медной	2 506 559	-	-	-

1	2	3	4	5	6
	токопроводящей жилой сечением 5х16 мм ² (прокладка в траншее)				
2.1.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	3 607 248	-	2 212	-
2.1.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 091 037	16 091 037	-	-
2.1.9.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 4х240 мм ² (прокладка в траншее)	4 964 331	-	3 460	-
2.1.10.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвБбШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм ² до 4х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 120 999	16 120 999	-	-
2.2.	КЛ-10(6) кВ				
2.2.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50 мм ² до 3х240 мм ² (прокладка	3 870 634	3 870 634	4 465	4 465

1	2	3	4	5	6
	в траншее)				
2.2.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБ бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3х70 мм ² , 3х240 мм ² (прокладка в траншее)	5 232 555	5 232 555	3 419	3 419
2.2.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50 мм ² до 3х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	13 584 532	13 584 532	7 799	7 799
2.2.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБ бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3х70 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	-	14 491 294	-	-
2.2.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка в траншее)	5 456 416	5 456 416	2 533	2 533
2.2.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² до 3х(1х630) мм ²	17 545 630	17 545 630	6 176	6 176

1	2	3	4	5	6
	(прокладка методом горизонтально-направленного бурения)				
2.2.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х95 мм ² до 3х240 мм ² (прокладка в траншее)	3 303 672	3 303 672	1 091	1 091
2.2.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х120 мм ² до 3х240 мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 672 451	-	1 404	-
2.2.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм ² (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	13 510 032	13 510 032	-	-
2.2.10.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-	52 008 711	52 008 711	-	-

1	2	3	4	5	6
	направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)				
2.2.11.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка в траншее)	8 306 048	8 306 048	-	-
2.2.12.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	17 126 386	17 126 386	-	-
2.2.13.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм ² (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	19 654 932	19 654 932	-	-
2.2.14.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-	57 604 138	57 604 138	-	-

1	2	3	4	5	6
	направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)				
2.2.15.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой сечением 3х120 мм ² (прокладка в траншее)	5 206 630	-	3 143	-
2.3.	КЛ-20 кВ				
2.3.1.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка в траншее)	5 552 830	5 552 830	2 795	2 795
2.3.2.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	13 104 450	13 104 450	-	-
2.4.	КЛ-35 кВ				
2.4.1.	КЛ-35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² до 3х(1х630) мм ² (прокладка в траншее)	7 417 122	7 417 122	-	-
2.4.2.	КЛ-35 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм ² до 3х(1х630) мм ²	15 951 461	15 951 461	-	-

1	2	3	4	5	6
	(прокладка методом горизонтально-направленного бурения)				
2.5.	КЛ-110 кВ				
2.5.1.	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 3х(1х1200/240-110) мм2 (прокладка в железобетонном лотке)	81 743 327	-	-	-
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	С4, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль)		С4maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
3.1.	Блочные комплектные распределительные пункты				
3.1.1.	Блочные комплектные распределительные пункты на 18 или 22 ячейки на номинальное напряжение 10(6) кВ	30 629 155	30 629 155	8 397	-
3.1.2.	Блочные комплектные распределительные пункты от 12 до 24 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ	36 343 046	36 343 046	3 699	-
3.2.	Реклоузеры				
3.2.1.	Реклоузер 10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	1 028 962	1 028 962	6 218	6 218
3.2.2.	Реклоузер 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	1 743 483	1 743 483	4 681	4 681
3.2.3.	Реклоузер 35 кВ (с установкой металлической анкерно-угловой опоры)	3 755 118	3 755 118	-	-
3.3.	Прочее оборудование				
3.3.1.	Разъединитель РЛНД 10(6) кВ	32 276	32 276	331	331

1	2	3	4	5	6
3.3.2.	Разъединитель РЛК 20/10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	138 683	138 683	-	-
3.3.3.	Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ	148 643	148 643	1 005	1 005
3.3.4.	Шкаф распределительный ШР	65 703	65 703	3 816	3 816
3.3.5.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-0,4 кВ	46 500	46 500	-	-
3.3.6.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-0,4 кВ	59 266	59 266	-	-
3.3.7.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-20/10(6) кВ	302 848	302 848	-	-
3.3.8.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-20/10(6) кВ	376 782	376 782	-	-
3.3.9.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом в габаритах: высота до 1700 мм, ширина до 1700 мм, глубина до 400 мм	341 734	-	763	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	С5, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С5maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	

1	2	3	4	5	6
4.1.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1х25 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	10 087	10 087	10 087	10 087
4.2.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2х100 кВА до 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	8 320	8 320	8 320	8 320
4.3.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ТВ из панелей типа «сэндвич» (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х63 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11 306	11 306	11 306	11 306
4.4.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПВ из панелей типа «сэндвич» (транзитные с воздушным вводом) с трансформатором ТМГ 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	-	13 548	-	13 548
4.5.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПК из панелей типа «сэндвич» (транзитные с кабельным вводом) с трансформатором ТМГ 1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	5 854	-	5 854	-
4.6.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ	5 768	-	5 768	-

1	2	3	4	5	6
	от 1х250 кВА до 1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ				
4.7.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1х400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	-	6 269	-	6 269
4.8.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7 875	7 875	7 875	7 875
4.9.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	7 349	7 349	7 349	7 349
4.10.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	6 917	6 917	6 917	6 917
4.11.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформаторами ТМГ от 2х400 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение	13 877	13 877	13 877	13 877

1	2	3	4	5	6
	20/10(6)/0,4 кВ				
4.12.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформатором ТМГ от 1х400 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	6 633	6 633	6 633	6 633
4.13.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ от 2х250 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	12 977	12 977	12 977	12 977
4.14.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами от 2х1000 кВА до 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	8 497	8 497	8 497	8 497
4.15.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7 223	7 223	7 223	7 223
4.16.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП с трансформаторами ТМГ от 4х1000 кВА до 4х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	5 830	5 830	5 830	5 830

1	2	3	4	5	6
4.17.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	4 698	-	4 698	-
4.18.	Мачтовые трансформаторные подстанции МТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	17 726	17 726	17 726	17 726
4.19.	Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором от 1х16 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	14 145	14 145	14 145	14 145
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	С6, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С6maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
5.1.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	12 737	12 737	12 737	12 737
5.2.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	13 916	13 916	13 916	13 916
5.3.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12	14 219	14 219	14 219	14 219

1	2	3	4	5	6
	до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ				
5.4.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11 494	11 494	11 494	11 494
5.5.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	16 645	16 645	16 645	16 645
5.6.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	19 852	19 852	19 852	19 852
5.7.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	16 065	16 065	16 065	16 065
5.8.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	25 405	25 405	25 405	25 405
6.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ	С7, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С7maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	

1	2	3	4	5	6
	и выше (ПС)				
6.1.	Подстанции (ПС) 35/10 кВ с масляными трансформаторами наружной установки 2х16000 кВА с ЗРУ 35 кВ и ЗРУ 10 кВ	6 472	-	6 472	-

Примечания:

ВЛ – воздушная линия электропередачи;

КЛ – кабельная линия электропередачи;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

БКТП – блочная комплектная трансформаторная подстанция;

БКРП – блочный комплектный распределительный пункт;

ТП – трансформаторный пункт (подстанция);

МТП – мачтовая трансформаторная подстанция;

ПС – подстанция.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) ($C_5^{\max N}$), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_6^{\max N}$), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) ($C_7^{\max N}$) на планируемый период принимаются равными значениям стандартизированных тарифных ставок C_5 , C_6 , C_7 , установленными настоящим постановлением.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели в соответствии с техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, выданными заявителю.

4) формулы платы за технологическое присоединение:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, руб. за одно присоединение, (без НДС).

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи:

$$P_2 = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

где:

C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередачи на i -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км, (без НДС);

L_2 – протяженность воздушных линий электропередачи, км;

C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередачи на i -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км, (без НДС);

L_3 – протяженность кабельных линий электропередачи, км;

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$P_3 = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) + (C_4 * K_4) + (C_5 * N) + (C_6 * N) + (C_7 * N) \quad (\text{руб. за одно присоединение}),$$

где:

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения, руб./шт., (без НДС);

K_4 – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных (РТП) подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, (без НДС);

C_6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, (без НДС);

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт, (без НДС);

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки на технологическое присоединение, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях для присоединения к электрическим сетям, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях для присоединения к электрическим сетям, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

5. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум

независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), (\text{руб.})$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

2. Утвердить на срок с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года расходы сетевых организаций на территории Свердловской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Значение (тыс. руб., без НДС, без налога на прибыль)
1	2	3
1.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск	2 591,758
	до 15 кВт	497,510
	от 15 кВт до 150 кВт	2 094,248
2.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	359 095,294
	до 15 кВт	298 362,115
	от 15 кВт до 150 кВт	60 733,179
3.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	273 629,628
	до 15 кВт	227 174,816
	от 15 кВт до 150 кВт	45 714,101
	беспроцентная рассрочка	740,711
4.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	3 447,164
	до 15 кВт	669,367
	от 15 кВт до 150 кВт	2 777,797
5.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	26 635,075
	до 15 кВт	19 630,567
	от 15 кВт до 150 кВт	7 004,508
6.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	24 332,175
	до 15 кВт	14 408,516
	от 15 кВт до 150 кВт	9 923,659

1	2	3
7.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	3 476,403
	до 15 кВт	1 429,229
	от 15 кВт до 150 кВт	2 047,174
8.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург	995 085,943
	до 15 кВт	521 268,291
	от 15 кВт до 150 кВт	473 817,652
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	9 644,129
	до 15 кВт	7 345,843
	от 15 кВт до 150 кВт	2 298,286
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	1 498,575
	до 15 кВт	1 225,064
	от 15 кВт до 150 кВт	273,511
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	2 129,289
	до 15 кВт	2 129,289
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошалья», город Екатеринбург	60 311,529
	до 15 кВт	13 195,223
	от 15 кВт до 150 кВт	47 116,306
13.	Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», город Верхняя Салда	32,381
	до 15 кВт	32,381

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2018 № 322-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2019 год» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru), 2018, 28 декабря, № 20048) с изменениями, внесенными постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.04.2019 № 33-ПК, от 21.05.2019 № 51-ПК, от 05.06.2019 № 55-ПК, от 20.11.2019 № 136-ПК и от 29.11.2019 № 148-ПК.

Выписка из протокола на 46 листах верна.

Секретарь
25.12.2019
14 часов 30 минут



К.В. Антыгина