



ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 30 декабря 2016 г.

№ 128-э/3

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ивановской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложениям 1 - 18 к постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложениям 19 - 34 к постановлению.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) для заявителей (в том числе религиозных организаций), подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в том числе в целях временного технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств, с учетом ограничений по применению указанного размера платы, установленных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в п. 1 настоящего постановления, или по

ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в п. 2 настоящего постановления, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в п. 1 настоящего постановления, или по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в п. 2 настоящего постановления, за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

Если заявителями на технологическое присоединение выступают: садоводческое, огородническое, дачное, иное некоммерческое объединение (гаражно-строительный, гаражный кооператив), граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), то плата для указанных заявителей составляет 550 рублей с учетом НДС, умноженных на количество членов этих некоммерческих объединений (собственников построек), при условии присоединения каждым членом некоммерческого объединения (собственником построек) не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных некоммерческих объединений (объединенных построек) на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Размер расходов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго»), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 41 562,89 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

5. Размер расходов АО «Ивгорэлектросеть», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности,

не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 67 942,74 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов АО «Ивгорэлектросеть» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 18,70 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов АО «Ивгорэлектросеть» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 10 454,42 тыс. руб. (без НДС).

6. Размер расходов ОАО «Объединенные электрические сети», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 6 624,81 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Объединенные электрические сети» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 75,19 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Объединенные электрические сети» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

7. Размер расходов ОАО «Кинешемская ГЭС», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 2 021,37 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Кинешемская ГЭС» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Кинешемская ГЭС» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых

энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

8. Размер расходов ОАО «Вичугская городская электросеть», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 1 307,67 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Вичугская городская электросеть» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Вичугская городская электросеть» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

9. Размер расходов ООО «ТСП», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 215,76 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «ТСП» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «ТСП» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

10. Размер расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии,

что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 284,26 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

11. Размер расходов ООО «Партнер», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 1 098,95 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Партнер» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Партнер» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 300,91 тыс. руб. (без НДС).

12. Размер расходов ООО «Альфа-Энерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Альфа-Энерго» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в

данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Альфа-Энерго» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

13. Размер расходов ОАО «Юрьевецкие электрические сети», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

14. Размер расходов АО «Поликор», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов АО «Поликор» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов АО «Поликор» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

15. Размер расходов ООО «Промэнергосеть», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Промэнергосеть» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Промэнергосеть» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

16. Размер расходов ООО «Электроснаб-2010», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Электроснаб-2010» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Электроснаб-2010» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

17. Размер расходов ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

18. Размер расходов ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

19. Размер расходов ООО «ШуяПромЭнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «ШуяПромЭнерго» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ООО «ШуяПромЭнерго» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих

устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

20. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в п. 1 и п. 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

21. С 01.01.2017 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2013 № 592-э/5, от 30.12.2013 № 592-э/6, от 06.03.2014 № 597-э/2, от 18.09.2015 № 42-э/1, от 27.11.2015 № 51-э/1, от 27.11.2015 № 51-э/2, от 04.12.2015 № 53-э/1, от 11.12.2015 № 55-э/1, от 11.12.2015 № 55-э/2, от 11.12.2015 № 55-э/3, от 30.12.2015 № 62-э/1, от 30.12.2015 № 62-э/2, от 30.12.2015 № 62-э/3, от 31.12.2015 № 63-э/2, от 31.12.2015 № 63-э/3, от 31.12.2015 № 63-э/4, от 12.02.2016 № 69-э/1, от 15.04.2016 № 78-э/1, от 16.12.2016 № 122-э/2.

22. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И. о. начальника Департамента

Д.К. Крылов

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Альфа-Энерго» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

Наименование показателя		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт		
		до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения	свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения	670 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения
С1	Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе:	723,95	17,65	6,67
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	258,35	6,30	2,38
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	172,66	4,21	1,59
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	77,86	1,90	0,72
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	215,08	5,24	1,98

<*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области (С2, С3, С4), руб./км, руб./кВт без НДС
(ФЕР, в ценах 2001г.)**

Марка провода, кабеля, тип оборудования	Стандартизированные тарифные ставки (уровень напряжения 0,4 кВ)	Стандартизированные тарифные ставки (уровень напряжения 6-20 кВ)
1	2	3
С2 – Воздушные линии (ненаселенная местность), руб./км		
<i>С установкой опор</i>		
СИП-2 3x35+1x54,6	249 394,57	x
СИП-2 3x50+1x54,6	255 382,01	x
СИП-2 3x70+1x54,6	270 545,34	x
СИП-2 3x70+1x70	273 232,68	x
СИП-2 3x70+1x95	274 859,36	x
СИП-2 3x95+1x95	287 427,53	x
СИП-3 1x50	x	314 376,83
СИП-3 1x70	x	335 984,68
СИП-3 1x95	x	341 992,11
СИП-3 1x120	x	347 079,68
АС-35	226 419,40	273 347,19
АС-50	239 149,26	282 185,39
АС-70	263 529,40	304 282,28
АС-95	x	325 752,65
СИП-4 2x25	217 901,76	x
<i>С установкой опор, в двухцепном исполнении</i>		
СИП-3 1x120	x	518 597,63
С2 – Воздушные линии (населенная местность), руб./км		
<i>С установкой опор</i>		
СИП-2 3x35+1x54,6	279 825,01	x
СИП-2 3x50+1x54,6	290 829,29	x
СИП-2 3x70+1x54,6	305 872,01	x
СИП-2 3x50+1x70	295 321,04	x
СИП-2 3x70+1x70	309 913,82	x
СИП-2 3x70+1x95	319 546,04	x
СИП-2 3x95+1x70	327 474,25	x
СИП-2 3x95+1x95	333 833,17	x
СИП-2 3x120+1x70	339 291,59	x
СИП-2 3x120+1x95	355 057,21	x
СИП-2 3x240+1x95	435 134,67	x
СИП-3 1x35	x	289 834,19
СИП-3 1x50	x	314 376,83
СИП-3 1x70	x	339 923,84
СИП-3 1x95	x	352 495,13
СИП-3 1x120	x	359 967,42
АС-35	228 683,60	276 080,66
АС-50	241 540,75	285 007,25
АС-70	266 164,69	307 325,11
АС-95	x	329 010,18
АС-120	x	345 460,69

СИП-4 2x16	244 090,82	x
СИП-4 2x25	250 587,03	x
СИП-4 4x16	254 787,38	x
СИП-4 4x25	262 739,33	x
СИП-4 4x35	273 383,22	x
СИП-4 4x50	288 910,00	x
СИП-4 4x95	x	330 110,48
<i>С установкой опор, в двухцепном исполнении</i>		
СИП-3 1x120	x	523 783,60
<i>По существующим опорам</i>		
СИП-2 3x50+1x70	145 603,18	x
СИП-2 3x70+1x70	160 195,96	x
СИП-2 3x70+1x95	169 824,43	x
<i>С установкой опор, совместная подвеска ЛНО</i>		
СИП-2 3x50+1x70	373 556,07	x
СИП-2 3x70+1x70	388 018,63	x
СИП-2 3x70+1x95	397 952,45	x
СИП-2 3x95+1x95	411 723,86	x
СЗ – Кабельные линии, руб./км		
<i>Прокладка одной кабельной линии в траншее</i>		
ВББШВ-1 4x50	333 194,02	x
АСБ 3x50	x	434 400,88
АСБ 3x70	x	463 051,78
АСБ 3x95	x	501 451,41
АСБ 3x120	x	529 282,73
АСБ 3x150	x	571 478,26
АСБ 3x185	x	620 814,70
АСБ 3x240	x	675 914,56
АПВБП 3x50	x	309 279,53
АПВБП 3x70	x	328 688,58
АПВБП 3x95	x	359 252,76
АПВБП 3x120	x	370 551,97
АПВБП 3x150	x	391 639,76
АПВБП 3x185	x	416 628,15
АПВБП 3x240	x	455 048,23
ААБл-1 4x50	235 481,32	x
ААБл-1 4x70	261 988,94	x
ААБл-1 4x95	289 515,92	x
ААБл-1 4x120	322 903,82	x
АВВГ-1 4x70	188 320,96	x
ААБл 3x50	x	276 423,62
ААБл 3x70	x	292 291,34
ААБл 3x95	x	308 121,26
ААБл 3x120	x	325 350,00
ААБл 3x150	x	343 759,25
ААБл 3x185	x	370 168,31
ААБл 3x240	x	407 706,69
ААШв 3x50	x	245 659,64
АСБл-1 4x50	270 055,91	x
АСБл-1 4x70	283 902,56	x
АСБл-1 4x95	319 755,51	x
АСБл-1 4x120	346 110,43	x
АСБл-1 4x150	372 522,24	x
АСБл-1 4x185	414 272,24	x

АСБл-1 4x240	474 024,61	x
АСБл 3x35	x	266 448,59
АСБл 3x50	x	280 183,82
АСБл 3x95	x	372 330,03
АСБл 3x120	x	358 561,44
АСБл 3x240	x	469 330,54
АПВПГ 3x70/35	x	303 929,26
АПВПГ 3x95/35	x	334 485,75
АПВПГ 3x120/50	x	355 333,16
АПВПГ 3x240/70	x	491 321,37
АПвПуг 3x50	x	293 882,46
АПвПуг 3x120	x	372 007,04
АВБШв 4x50	330 484,71	x
АВБШв 4x70	344 504,79	x
АВБШв 4x120	386 325,30	x
АВБШв 4x185	445 446,58	x
Прокладка одной кабельной линии в стальной трубе		
АВБШв 4x50	668 255,77	x
АВБШв 4x70	680 901,79	x
АВБШв 4x95	705 624,21	x
АВБШв 4x120	711 718,77	x
АВБШв 4x150	792 060,34	x
АВБШв 4x185	815 125,08	x
АСБ 3x120	x	876 185,29
АСБ 3x150	x	959 934,04
АСБ 3x185	x	1 005 559,51
АСБ 3x240	x	1 055 894,93
Прокладка одной кабельной линии в асбесто-цементной трубе		
АВБШв 4x50	491 596,02	x
АВБШв 4x70	504 242,03	x
АВБШв 4x95	537 400,13	x
АВБШв 4x120	543 494,70	x
АВБШв 4x150	614 097,28	x
АВБШв 4x185	637 162,02	x
АВБШв 4x240	674 377,07	x
АПВБП 3x50	612 684,81	x
АПВБП 3x70	630 473,79	x
АПВБП 3x95	658 692,49	x
АПВБП 3x120	669 364,93	x
АПВБП 3x150	687 526,23	x
АПВБП 3x185	708 416,32	x
АПВБП 3x240	743 940,08	x
ААБл 3x50	x	591 360,87
ААБл 3x70	x	608 118,76
ААБл 3x95	x	633 855,24
ААБл 3x120	x	655 598,19
ААБл 3x150	x	686 322,46
ААБл 3x185	x	726 825,55
ААБл 3x240	x	777 839,14
АСБл 4x50	583 746,47	x
АСБл 4x70	591 066,93	x
АСБл 4x95	623 914,05	x
АСБл 4x120	648 633,92	x
АСБл 4x150	672 471,87	x

АСБл 4x185	708 909,97	x
АСБл 4x240	763 544,48	x
АСБ 3x50	x	660 029,96
АСБ 3x70	x	686 789,29
АСБ 3x95	x	681 970,12
АСБ 3x120	x	707 961,22
АСБ 3x150	x	781 994,81
АСБ 3x185	x	828 029,09
АСБ 3x240	x	895 738,46
Прокладка двух кабельных линий в траншее		
АПВПГ 3x240/70	x	901 859,31
АВБбШв 4x50	479 755,01	x
АВБбШв 4x70	507 794,95	x
АВБбШв 4x95	565 425,92	x
АВБбШв 4x120	580 736,70	x
АВБбШв 4x150	659 624,66	x
АВБбШв 4x185	710 766,33	x
АВБбШв 4x240	793 500,66	x
АСБ 3x95	x	836 825,27
АСБ 3x150	x	960 096,70
АСБ 3x120	x	892 103,77
АСБ 3x185	x	1 077 513,80
АСБ 3x240	x	1 184 420,88
Прокладка четырех кабельных линий в траншее		
АВБбШв 4x120	981 309,77	x
АВБбШв 4x150	1 139 085,72	x
АВБбШв 4x240	1 406 837,71	x
АСБ 3x120	x	1 615 133,24
АСБ 3x240	x	2 201 850,16
Устройство закрытого перехода методом ГНБ		
АВБбШв 4x70 (2 кабеля)	1 429 153,98	x
АВБбШв 4x120 (2 кабеля)	1 508 849,96	x
АВБбШв 4x150 (2 кабеля)	1 666 647,41	x
АВБбШв 4x185 (2 кабеля)	1 794 316,73	x
АВБбШв 4x240 (2 кабеля)	1 870 302,42	x
АСБ 3x50	x	1 341 663,14
АСБ 3x70	x	1 368 422,48
АСБ 3x95	x	1 404 189,34
АСБ 3x120	x	1 430 156,56
АСБ 3x150	x	1 465 878,33
АСБ 3x185	x	1 627 106,38
АСБ 3x185 (2 кабеля)	x	2 422 235,34
АСБ 3x240	x	1 828 805,99
АСБ 3x240 (2 кабеля)	x	2 666 342,98
АСБ 3x240 (4 кабеля)	x	3 774 624,80
АСБл-1 4x50	1 266 226,54	x
АСБл-1 4x70	1 273 618,78	x
АСБл-1 4x95	1 306 790,78	x
АСБл-1 4x120	1 331 755,20	x
АСБл-1 4x150	1 355 828,88	x
АСБл-1 4x185	1 387 439,23	x
АСБл-1 4x240	1 441 270,15	x
ААБл 3x50	x	1 263 193,76
ААБл 3x70	x	1 277 657,76

ААБл 3х95	x	1 291 888,47
ААБл 3х120	x	1 308 218,80
ААБл 3х150	x	1 323 849,25
ААБл 3х185	x	1 346 120,23
ААБл 3х240	x	1 380 915,84
АПВБП 3х50	x	1 294 317,99
АПВБП 3х70	x	1 312 106,97
АПВБП 3х95	x	1 340 325,67
АПВБП 3х120	x	1 350 998,12
АПВБП 3х150	x	1 369 159,42
АПВБП 3х185	x	1 390 049,51
АПВБП 3х240	x	1 425 573,26
Устройство закрытого перехода методом прокола		
ААБл-1 4х50	540 529,58	x
ААБл-1 4х70	567 037,21	x
ААБл-1 4х95	594 564,19	x
ААБл-1 4х120	627 952,08	x
АВВГ-1 4х70	493 369,23	x
АСБ 3х50	x	583 990,80
АСБ 3х95	x	675 608,02
АСБ 3х120	x	726 794,74
АСБ 3х240	x	772 104,17
АПВПГ 3х70/35	x	607 207,25
АПВПГ 3х95/35	x	637 763,74
АПВПГ 3х120/50	x	658 611,15
АПВПГ 3х240/70	x	794 095,01
АПВПГ 3х240 (2 кабеля)	x	1 808 178,54
АПВПуг 3х50	x	597 689,44
Прокладка кабельной линии в железобетонных лотках		
АСБл-1 4х50	1 040 889,57	x
АСБл-1 4х70	1 051 655,91	x
АСБл-1 4х95	1 086 568,70	x
АСБл-1 4х120	1 112 842,91	x
АСБл-1 4х150	1 138 861,42	x
АСБл-1 4х185	1 177 590,94	x
АСБл-1 4х240	1 235 661,02	x
АСБ 3х50	x	1 069 616,34
АСБ 3х70	x	1 092 054,92
АСБ 3х95	x	1 114 556,50
АСБ 3х120	x	1 133 678,54
АСБ 3х150	x	1 155 505,12
АСБ 3х185	x	1 182 382,68
АСБ 3х240	x	1 220 549,02
ААБл 3х50	x	1 037 480,12
ААБл 3х70	x	1 056 293,11
ААБл 3х95	x	1 071 270,28
ААБл 3х120	x	1 088 456,69
ААБл 3х150	x	1 105 480,71
ААБл 3х185	x	1 128 919,69
ААБл 3х240	x	1 165 541,14
АПВБП 3х50	x	1 070 237,01
АПВБП 3х70	x	1 092 548,82
АПВБП 3х95	x	1 122 247,05
АПВБП 3х120	x	1 133 480,91

АПВБП 3х150	х	1 153 167,91
АПВБП 3х185	х	1 175 153,15
АПВБП 3х240	х	1 212 541,73
АВБбШв 4*120	1 044 259,30	х
С4-трансформаторные подстанции, руб./кВт		
<i>Шкафного типа</i>		
КТП 1х25 кВА тупикового типа		2 735,51
<i>Бетонного типа</i>		
БКТП 2х400 кВА		886,37
БКТП 2х630 кВА		1 060,24
БКТП 2х1000 кВА		747,69
БКТП 1х1250 кВА		1 564,64
БКТП 1х1600 кВА		1 338,94
БКТП 2х1600 кВА		1 260,87
БКТП 1х2500 кВА		994,30
БКТП 2х2500 кВА		867,14
2БКТП 2х2500 кВА		864,89
<i>Киоскового типа (без восстановления асфальтового покрытия)</i>		
КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 40 кВА		2 676,55
КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА		1 764,85
КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА		1 146,50
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА		1 803,19
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА		1 170,65
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА		765,47
КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА		1 203,96
КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА		564,79
КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА		419,14
КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА		339,51
КТП 1000/6(10)/0,4 с трансформатором 1000 кВА		281,12
<i>Пункт учета и секционирования</i>		
Пункт учета и секционирования с односторонним питанием		531,97
<i>Кирпичного типа</i>		
ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 400 кВА		861,64
ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 630 кВА		689,17
ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 1000 кВА		503,67
<i>Мачтового типа</i>		
КТП 10/6(10)/0,4 с трансформатором 10 кВА		4 779,11
КТП 16/6(10)/0,4 с трансформатором 16 кВА		3 319,23
<i>Киоскового типа (с восстановлением асфальтового покрытия)</i>		
КТП 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25 кВА		4 346,18
КТП 40/6(10)/0,4 с трансформатором 40 кВА		2 764,43
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА		1 887,76
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА		1 212,86
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА		973,08
КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА		1 393,92
КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА		446,28
КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА		403,86
<i>Распределительная подстанция</i>		
РП со встроенной трансформаторной подстанцией на 2 трансформатора по 630 кВА		1 365,18

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области для заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (С2, С3, С4), руб./км, руб./кВт без НДС (ФЕР, в ценах 2001г.)

Марка провода, кабеля, тип оборудования	Стандартизированные тарифные ставки с 01.01.2017г. по 30.09.2017г. (уровень напряжения 0,4 кВ)	Стандартизированные тарифные ставки с 01.01.2017г. по 30.09.2017г. (уровень напряжения 6-20 кВ)	Стандартизированные тарифные ставки с 01.10.2017г. по 31.12.2017г. (уровень напряжения 0,4 кВ)	Стандартизированные тарифные ставки с 01.10.2017г. по 31.12.2017г. (уровень напряжения 6-20 кВ)
1	2	3	4	5
С2 – Воздушные линии (ненаселенная местность), руб./км				
<i>С установкой опор</i>				
СИП-2 3x35+1x54,6	124 697,28	x	0	x
СИП-2 3x50+1x54,6	127 691,00	x	0	x
СИП-2 3x70+1x54,6	135 272,67	x	0	x
СИП-2 3x70+1x70	136 616,34	x	0	x
СИП-2 3x70+1x95	137 429,68	x	0	x
СИП-2 3x95+1x95	143 713,76	x	0	x
СИП-3 1x50	x	157 188,41	x	0
СИП-3 1x70	x	167 992,34	x	0
СИП-3 1x95	x	170 996,05	x	0
СИП-3 1x120	x	173 539,84	x	0
АС-35	113 209,70	136 673,59	0	0
АС-50	119 574,63	141 092,69	0	0
АС-70	131 764,70	152 141,14	0	0
АС-95	x	162 876,32	x	0
СИП-4 2x25	108 950,88	x	0	x
<i>С установкой опор, в двухцепном исполнении</i>				
СИП-3 1x120	x	259 298,81	x	0
С2 – Воздушные линии (населенная местность), руб./км				
<i>С установкой опор</i>				
СИП-2 3x35+1x54,6	139 912,50	x	0	x
СИП-2 3x50+1x54,6	145 414,64	x	0	x
СИП-2 3x70+1x54,6	152 936,00	x	0	x
СИП-2 3x50+1x70	147 660,52	x	0	x
СИП-2 3x70+1x70	154 956,91	x	0	x
СИП-2 3x70+1x95	159 773,02	x	0	x
СИП-2 3x95+1x70	163 737,12	x	0	x
СИП-2 3x95+1x95	166 916,58	x	0	x
СИП-2 3x120+1x70	169 645,79	x	0	x
СИП-2 3x120+1x95	177 528,60	x	0	x
СИП-2 3x240+1x95	217 567,33	x	0	x
СИП-3 1x35	x	144 917,09	x	0
СИП-3 1x50	x	157 188,41	x	0
СИП-3 1x70	x	169 961,92	x	0
СИП-3 1x95	x	176 247,56	x	0

СИП-3 1x120	x	179 983,71	x	0
АС-35	114 341,80	138 040,33	0	0
АС-50	120 770,37	142 503,62	0	0
АС-70	133 082,34	153 662,55	0	0
АС-95	x	164 505,09	x	0
АС-120	x	172 730,34	x	0
СИП-4 2x16	122 045,41	x	0	x
СИП-4 2x25	125 293,51	x	0	x
СИП-4 4x16	127 393,69	x	0	x
СИП-4 4x25	131 369,66	x	0	x
СИП-4 4x35	136 691,61	x	0	x
СИП-4 4x50	144 455,00	x	0	x
СИП-4 4x95	x	165 055,24	x	0
С установкой опор, в двухцепном исполнении				
СИП-3 1x120	x	261 891,80	x	0
По существующим опорам				
СИП-2 3x50+1x70	72 801,59	x	0	x
СИП-2 3x70+1x70	80 097,98	x	0	x
СИП-2 3x70+1x95	84 912,21	x	0	x
С установкой опор, совместная подвеска ЛНО				
СИП-2 3x50+1x70	186 778,03	x	0	x
СИП-2 3x70+1x70	194 009,31	x	0	x
СИП-2 3x70+1x95	198 976,22	x	0	x
СИП-2 3x95+1x95	205 861,93	x	0	x
СЗ – Кабельные линии, руб./км				
Прокладка одной кабельной линии в траншее				
ВБбШВ-1 4x50	166 597,01	x	0	x
АСБ 3x50	x	217 200,44	x	0
АСБ 3x70	x	231 525,89	x	0
АСБ 3x95	x	250 725,70	x	0
АСБ 3x120	x	264 641,36	x	0
АСБ 3x150	x	285 739,13	x	0
АСБ 3x185	x	310 407,35	x	0
АСБ 3x240	x	337 957,28	x	0
АПВБП 3x50	x	154 639,76	x	0
АПВБП 3x70	x	164 344,29	x	0
АПВБП 3x95	x	179 626,38	x	0
АПВБП 3x120	x	185 275,98	x	0
АПВБП 3x150	x	195 819,88	x	0
АПВБП 3x185	x	208 314,07	x	0
АПВБП 3x240	x	227 524,11	x	0
ААБл-1 4x50	117 740,66	x	0	x
ААБл-1 4x70	130 994,47	x	0	x
ААБл-1 4x95	144 757,96	x	0	x
ААБл-1 4x120	161 451,91	x	0	x
АВВГ-1 4x70	94 160,48	x	0	x
ААБл 3x50	x	138 211,81	x	0
ААБл 3x70	x	146 145,67	x	0
ААБл 3x95	x	154 060,63	x	0
ААБл 3x120	x	162 675,00	x	0
ААБл 3x150	x	171 879,62	x	0
ААБл 3x185	x	185 084,15	x	0
ААБл 3x240	x	203 853,34	x	0
ААШв 3x50	x	122 829,82	x	0

АСБл-1 4x50	135 027,95	x	0	x
АСБл-1 4x70	141 951,28	x	0	x
АСБл-1 4x95	159 877,75	x	0	x
АСБл-1 4x120	173 055,21	x	0	x
АСБл-1 4x150	186 261,12	x	0	x
АСБл-1 4x185	207 136,12	x	0	x
АСБл-1 4x240	237 012,30	x	0	x
АСБл 3x35	x	133 224,29	x	0
АСБл 3x50	x	140 091,91	x	0
АСБл 3x95	x	186 165,01	x	0
АСБл 3x120	x	179 280,72	x	0
АСБл 3x240	x	234 665,27	x	0
АПВПГ 3x70/35	x	151 964,63	x	0
АПВПГ 3x95/35	x	167 242,87	x	0
АПВПГ 3x120/50	x	177 666,58	x	0
АПВПГ 3x240/70	x	245 660,68	x	0
АПвПуг 3x50	x	146 941,23	x	0
АПвПуг 3x120	x	186 003,52	x	0
АВБШВ 4x50	165 242,35	x	0	x
АВБШВ 4x70	172 252,39	x	0	x
АВБШВ 4x120	193 162,65	x	0	x
АВБШВ 4x185	222 723,29	x	0	x
Прокладка одной кабельной линии в стальной трубе				
АВБШВ 4x50	334 127,88	x	0	x
АВБШВ 4x70	340 450,89	x	0	x
АВБШВ 4x95	352 812,10	x	0	x
АВБШВ 4x120	355 859,38	x	0	x
АВБШВ 4x150	396 030,17	x	0	x
АВБШВ 4x185	407 562,54	x	0	x
АСБ 3x120	x	438 092,64	x	0
АСБ 3x150	x	479 967,02	x	0
АСБ 3x185	x	502 779,75	x	0
АСБ 3x240	x	527 947,46	x	0
Прокладка одной кабельной линии в асбесто-цементной трубе				
АВБШВ 4x50	245 798,01	x	0	x
АВБШВ 4x70	252 121,01	x	0	x
АВБШВ 4x95	268 700,06	x	0	x
АВБШВ 4x120	271 747,35	x	0	x
АВБШВ 4x150	307 048,64	x	0	x
АВБШВ 4x185	318 581,01	x	0	x
АВБШВ 4x240	337 188,53	x	0	x
АПВБП 3x50	306 342,40	x	0	x
АПВБП 3x70	315 236,89	x	0	x
АПВБП 3x95	329 346,24	x	0	x
АПВБП 3x120	334 682,46	x	0	x
АПВБП 3x150	343 763,11	x	0	x
АПВБП 3x185	354 208,16	x	0	x
АПВБП 3x240	371 970,04	x	0	x
ААБл 3x50	x	295 680,43	x	0
ААБл 3x70	x	304 059,38	x	0
ААБл 3x95	x	316 927,62	x	0
ААБл 3x120	x	327 799,09	x	0
ААБл 3x150	x	343 161,23	x	0
ААБл 3x185	x	363 412,77	x	0

ААБл 3х240	х	388 919,57	х	0
АСБл 4х50	291 873,23	х	0	х
АСБл 4х70	295 533,46	х	0	х
АСБл 4х95	311 957,02	х	0	х
АСБл 4х120	324 316,96	х	0	х
АСБл 4х150	336 235,93	х	0	х
АСБл 4х185	354 454,98	х	0	х
АСБл 4х240	381 772,24	х	0	х
АСБ 3х50	х	330 014,98	х	0
АСБ 3х70	х	343 394,64	х	0
АСБ 3х95	х	340 985,06	х	0
АСБ 3х120	х	353 980,61	х	0
АСБ 3х150	х	390 997,40	х	0
АСБ 3х185	х	414 014,54	х	0
АСБ 3х240	х	447 869,23	х	0
<i>Прокладка двух кабельных линий в траншее</i>				
АПВПГ 3х240/70	х	450 929,65	х	0
АВБбШв 4х50	239 877,50	х	0	х
АВБбШв 4х70	253 897,47	х	0	х
АВБбШв 4х95	282 712,96	х	0	х
АВБбШв 4х120	290 368,35	х	0	х
АВБбШв 4х150	329 812,33	х	0	х
АВБбШв 4х185	355 383,16	х	0	х
АВБбШв 4х240	396 750,33	х	0	х
АСБ 3х95	х	418 412,64	х	0
АСБ 3х150	х	480 048,35	х	0
АСБ 3х120	х	446 051,88	х	0
АСБ 3х185	х	538 756,90	х	0
АСБ 3х240	х	592 210,44	х	0
<i>Прокладка четырех кабельных линий в траншее</i>				
АВБбШв 4х120	490 654,88	х	0	х
АВБбШв 4х150	569 542,86	х	0	х
АВБбШв 4х240	703 418,85	х	0	х
АСБ 3х120	х	807 566,62	х	0
АСБ 3х240	х	1 100 925,08	х	0
<i>Устройство закрытого перехода методом ГНБ</i>				
АВБбШв 4х70 (2 кабеля)	714 576,99	х	0	х
АВБбШв 4х120 (2 кабеля)	754 424,98	х	0	х
АВБбШв 4х150 (2 кабеля)	833 323,70	х	0	х
АВБбШв 4х185 (2 кабеля)	897 158,36	х	0	х
АВБбШв 4х240 (2 кабеля)	935 151,21	х	0	х
АСБ 3х50	х	670 831,57	х	0
АСБ 3х70	х	684 211,24	х	0
АСБ 3х95	х	702 094,67	х	0
АСБ 3х120	х	715 078,28	х	0
АСБ 3х150	х	732 939,16	х	0
АСБ 3х185	х	813 553,19	х	0
АСБ 3х185 (2 кабеля)	х	1 211 117,67	х	0
АСБ 3х240	х	914 402,99	х	0
АСБ 3х240 (2 кабеля)	х	1 333 171,49	х	0
АСБ 3х240 (4 кабеля)	х	1 887 312,40	х	0
АСБл-1 4х50	633 113,27	х	0	х
АСБл-1 4х70	636 809,39	х	0	х
АСБл-1 4х95	653 395,39	х	0	х

АСБл-1 4x120	665 877,60	x	0	x
АСБл-1 4x150	677 914,44	x	0	x
АСБл-1 4x185	693 719,61	x	0	x
АСБл-1 4x240	720 635,07	x	0	x
ААБл 3x50	x	631 596,88	x	0
ААБл 3x70	x	638 828,88	x	0
ААБл 3x95	x	645 944,23	x	0
ААБл 3x120	x	654 109,40	x	0
ААБл 3x150	x	661 924,62	x	0
ААБл 3x185	x	673 060,11	x	0
ААБл 3x240	x	690 457,92	x	0
АПВБП 3x50	x	647 158,99	x	0
АПВБП 3x70	x	656 053,48	x	0
АПВБП 3x95	x	670 162,83	x	0
АПВБП 3x120	x	675 499,06	x	0
АПВБП 3x150	x	684 579,71	x	0
АПВБП 3x185	x	695 024,75	x	0
АПВБП 3x240	x	712 786,63	x	0
Устройство закрытого перехода методом прокола				
ААБл-1 4x50	270 264,79	x	0	x
ААБл-1 4x70	283 518,60	x	0	x
ААБл-1 4x95	297 282,09	x	0	x
ААБл-1 4x120	313 976,04	x	0	x
АВВГ-1 4x70	246 684,61	x	0	x
АСБ 3x50	x	291 995,40	x	0
АСБ 3x95	x	337 804,01	x	0
АСБ 3x120	x	363 397,37	x	0
АСБ 3x240	x	386 052,08	x	0
АПВПГ 3x70/35	x	303 603,62	x	0
АПВПГ 3x95/35	x	318 881,87	x	0
АПВПГ 3x120/50	x	329 305,57	x	0
АПВПГ 3x240/70	x	397 047,50	x	0
АПВПГ 3x240 (2 кабеля)	x	904 089,27	x	0
АПВПуг 3x50	x	298 844,72	x	0
Прокладка кабельной линии в железобетонных лотках				
АСБл-1 4x50	520 444,78	x	0	x
АСБл-1 4x70	525 827,95	x	0	x
АСБл-1 4x95	543 284,35	x	0	x
АСБл-1 4x120	556 421,45	x	0	x
АСБл-1 4x150	569 430,71	x	0	x
АСБл-1 4x185	588 795,47	x	0	x
АСБл-1 4x240	617 830,51	x	0	x
АСБ 3x50	x	534 808,17	x	0
АСБ 3x70	x	546 027,46	x	0
АСБ 3x95	x	557 278,25	x	0
АСБ 3x120	x	566 839,27	x	0
АСБ 3x150	x	577 752,56	x	0
АСБ 3x185	x	591 191,34	x	0
АСБ 3x240	x	610 274,51	x	0
ААБл 3x50	x	518 740,06	x	0
ААБл 3x70	x	528 146,55	x	0
ААБл 3x95	x	535 635,14	x	0
ААБл 3x120	x	544 228,34	x	0
ААБл 3x150	x	552 740,35	x	0

ААБл 3х185	х	564 459,84	х	0
ААБл 3х240	х	582 770,57	х	0
АПВБП 3х50	х	535 118,50	х	0
АПВБП 3х70	х	546 274,41	х	0
АПВБП 3х95	х	561 123,52	х	0
АПВБП 3х120	х	566 740,45	х	0
АПВБП 3х150	х	576 583,95	х	0
АПВБП 3х185	х	587 576,57	х	0
АПВБП 3х240	х	606 270,86	х	0
АВББШВ 4*120	522 129,65	х	0	х
С4-трансформаторные подстанции, руб./кВт				
<i>Шкафного типа</i>				
КТП 1х25 кВА тупикового типа		1 367,75		0
<i>Бетонного типа</i>				
БКТП 2х400 кВА		443,18		0
БКТП 2х630 кВА		530,12		0
БКТП 2х1000 кВА		373,84		0
БКТП 1х1250 кВА		782,32		0
БКТП 1х1600 кВА		669,47		0
БКТП 2х1600 кВА		630,43		0
БКТП 1х2500 кВА		497,15		0
БКТП 2х2500 кВА		433,57		0
2БКТП 2х2500 кВА		432,44		0
<i>Киоскового типа (без восстановления асфальтового покрытия)</i>				
КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 40 кВА		1 338,27		0
КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА		882,42		0
КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА		573,25		0
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА		901,59		0
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА		585,32		0
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА		382,74		0
КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА		601,98		0
КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА		282,39		0
КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА		209,57		0
КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА		169,75		0
КТП 1000/6(10)/0,4 с трансформатором 1000 кВА		140,56		0
<i>Пункт учета и секционирования</i>				
Пункт учета и секционирования с односторонним питанием		265,98		0
<i>Кирпичного типа</i>				
ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 400 кВА		430,82		0
ТП (кирпич) с 2		344,58		0

трансформаторами ТМГ на 630 кВА		
ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 1000 кВА	251,83	0
<i>Мачтового типа</i>		
КТП 10/6(10)/0,4 с трансформатором 10 кВА	2 389,55	0
КТП 16/6(10)/0,4 с трансформатором 16 кВА	1 659,61	0
<i>Киоскового типа (с восстановлением асфальтового покрытия)</i>		
КТП 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25 кВА	2 173,09	0
КТП 40/6(10)/0,4 с трансформатором 40 кВА	1 382,21	0
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	943,88	0
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	606,43	0
КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	486,54	0
КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	696,96	0
КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА	223,14	0
КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА	201,93	0
<i>Распределительная подстанция</i>		
РП со встроенной трансформаторной подстанцией на 2 трансформатора по 630 кВА	682,59	0

Ненаселенная местность - земли, не отнесенные к населенной и труднодоступной местности.

Населенная местность - земли городов в пределах городской черты в границах их перспективного развития на 10 лет, курортные и пригородные зоны, зеленые зоны вокруг городов и других населенных пунктов, земли поселков городского типа в пределах поселковой черты и сельских населенных пунктов в пределах черты этих пунктов, а также территории садово-огородных участков.

(Приказ Минэнерго России от 20.05.2003 № 187 «Об утверждении глав правил устройства электроустановок» (вместе с «Правилами устройства электроустановок (ПУЭ). Раздел 2. Передача электроэнергии. Главы 2.4, 2.5»).

**Формулы платы за технологическое присоединение
для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы
1	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$P_{mn} = C1 * N_i$
2	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{mn} = C1 * N_i + \sum_i C2_i * L_i * k_{изм}^{CT_v} + \sum_i C3_i * L_i * k_{изм}^{CT_k}$
3	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству пунктов секционирования, и (или) строительству трансформаторных подстанций	$P_{mn} = C1 * N_i + \sum_i C2_i * L_i * k_{изм}^{CT_v} + \sum_i C3_i * L_i * k_{изм}^{CT_k} + \sum_i C4_i * N_i * k_{изм}^{CT_p}$
4	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству пунктов секционирования, и (или) строительству трансформаторных подстанций и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	$P_{mn} = C1 * N_i + 0,5 * (\sum_i C2_i * L_i * k_{изм}^{CT_v} + \sum_i C3_i * L_i * k_{изм}^{CT_k} + \sum_i C4_i * N_i * k_{изм}^{CT_p}) * K_{1/2n} + 0,5 * (\sum_i C2_i * L_i * k_{изм}^{CT_v} + \sum_i C3_i * L_i * k_{изм}^{CT_k} + \sum_i C4_i * N_i * k_{изм}^{CT_p}) * K_n$

где:

P_{mn} – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

$C1$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 1 к настоящему постановлению в зависимости от категории присоединения, руб./кВт.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

$C2_i, C3_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км.

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, км.

$C4_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения, руб./кВт.

$k_{изм}^{CT_v}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области при воздушной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}k}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительным работам для Ивановской области при подземной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}p}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$K_{1/2n}$ - произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

K_n - произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

n – период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.

Примечание.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевыми организациями в соответствии с утвержденной формулой.

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Юрвецкие электрические сети», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)			
		до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт и менее 8900 кВт	
		0,4 кВ	6-20 кВ	0,4 кВ	6-20 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	142,18	142,18	6,94	6,94
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<*>	-	-	-	-
3.1	Строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-
3.3	Строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	83,37	83,37	4,07	4,07
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <***>	44,87	44,87	2,19	2,19
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	157,09	157,09	7,66	7,66

<*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<***> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения *i* и (или) диапазоне мощности *j*. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в

области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности ($k_{изм}^{ст P}$).