Приложение 1
к приказу Управления по тарифам
и ценовой политике Орловской области
от 27 декабря 2016 года № 1749-т

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»), АО «Орелоблэнерго», АО «Оборонэнерго» филиал «Юго-Западный», ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)

1. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными 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 размере 550 рублей (с НДС) для физических лиц, юридических лиц (индивидуальных предпринимателей), применяющих общую систему налогообложения, и 466,10 рублей (без НДС) для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей), принимающих упрощенную систему налогообложения.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, по договору аренды, заключенному на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения 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 объединений 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 сетевой организации.

3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих 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 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 сетевой организации.

4. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозные организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей при условии присоединения 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 таких организаций 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 сетевой организации.

Приложение 2 к приказу Управления по тарифам и
ценовой политике Орловской области
от 27 декабря 2016 года № 1749-т

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»)

Наименование ставки	ед. изм.	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
		до 150 кВт включительно*	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") с применением постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.				
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	руб./кВт	45,61	9,25	
проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	20,90	4,24	
участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	0,00	3,02	
фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	120,51	20,05	
Итого	руб./кВт	187,03	36,57	
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") с применением временной схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.				
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	руб./кВт	45,61	9,25	
проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	20,90	4,24	
участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	0,00	3,02	
фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	120,51	20,05	
Итого	руб./кВт	187,03	36,57	
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий напряжением 0,4-10 кВ	руб./кВт	3 794,92	4 529,90	1 278,46
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий напряжением 0,4-10 кВ	руб./кВт	6 545,28	4 349,98	1 136,61
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций				
КТП киоскового типа 1*40/10/0,4	руб./кВт	3 283,99	-	-
КТП киоскового типа 1*63/10/0,4	руб./кВт	2 745,81	-	-
КТП киоскового типа 1*100/10/0,4	руб./кВт	1 491,32	-	-
КТП киоскового типа 1*160/10/0,4	руб./кВт	1 208,79	2 417,58	-
КТП киоскового типа 1*250/10/0,4	руб./кВт	-	2 167,06	-
КТП киоскового типа 1*400/10/0,4	руб./кВт	-	1 535,07	-
КТП киоскового типа 1*630/10/0,4	руб./кВт	-	964,52	-
КТП киоскового типа 1*1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	818,73
КТП киоскового типа 2*1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	1 412,47
КТП киоскового типа 2*630/10/0,4	руб./кВт	-	1 799,62	-
КТП киоскового типа 2*400/10/0,4	руб./кВт	-	2 270,15	-
КТП киоскового типа 2*250/10/0,4	руб./кВт	-	2 984,24	-
КТП киоскового типа 2*160/10/0,4	руб./кВт	2 033,67	4 067,35	-
КТП киоскового типа 2*100/10/0,4	руб./кВт	2 769,58	-	-
КТП мачтового типа 100/10/0,4	руб./кВт	1 944,50	-	-
КТП мачтового типа 160/10/0,4	руб./кВт	1 188,56	2 377,11	-
КТП мачтового типа 250/10/0,4	руб./кВт	-	1 775,24	-
КТП столбового типа 25/10/0,4	руб./кВт	4 179,56	-	-
КТП столбового типа 40/10/0,4	руб./кВт	2 709,93	-	-
КТП столбового типа 63/10/0,4	руб./кВт	1 917,61	-	-
БКТП с тр/р ТМГ 100/10/0,4	руб./кВт	7 287,06	-	-
БКТП с тр/р ТМГ 160/10/0,4	руб./кВт	5 529,90	11 059,81	-
БКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4	руб./кВт	-	7 301,99	-
БКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4	руб./кВт	-	4 830,53	-
БКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4	руб./кВт	-	3 464,01	-
БКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	2 170,30
ЗБКТП с тр/р ТМГ 100/10/0,4	руб./кВт	18 878,15	-	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 160/10/0,4	руб./кВт	11 798,85	23 597,69	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4	руб./кВт	-	15 360,25	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4	руб./кВт	-	10 266,36	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4	руб./кВт	-	7 066,31	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	4 870,96
Строительство распределительного пункта РП 6-10 кВ с количеством ячеек 7 штук	руб./шт.	3 543 484,50	7 086 969,00	7 086 969,00
Реклоузер	руб./шт	-	954 608,26	954 608,26

Примечание: * - В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение 3 к приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2016 года № 1749-т

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Орелоблэнерго»

Наименование ставки	ед. изм.	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
		до 150 кВт включительно*	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") с применением постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.				
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	руб./кВт	45,61	9,25	
проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	20,90	4,24	
участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	0,00	3,02	
фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	120,51	20,05	
Итого	руб./кВт	187,03	36,57	
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") с применением временной схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.				
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	руб./кВт	45,61	9,25	
проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	20,90	4,24	
участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	0,00	3,02	
фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	120,51	20,05	
Итого	руб./кВт	187,03	36,57	
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий напряжением 0,4-10 кВ	руб./кВт	2 856,15	5 712,29	-
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий напряжением 0,4-10 кВ	руб./кВт	3 899,14	8 730,16	5 305,79
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций				
КТП киоскового типа 1*40/10/0,4	руб./кВт	3 283,99	-	-
КТП киоскового типа 1*63/10/0,4	руб./кВт	2 745,81	-	-
КТП киоскового типа 1*100/10/0,4	руб./кВт	1 491,32	-	-
КТП киоскового типа 1*160/10/0,4	руб./кВт	1 208,79	2 417,58	-
КТП киоскового типа 1*250/10/0,4	руб./кВт	-	2 167,06	-
КТП киоскового типа 1*400/10/0,4	руб./кВт	-	1 535,07	-
КТП киоскового типа 1*630/10/0,4	руб./кВт	-	964,52	-
КТП киоскового типа 1*1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	818,73
КТП киоскового типа 2*1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	1 412,47
КТП киоскового типа 2*630/10/0,4	руб./кВт	-	1 799,62	-
КТП киоскового типа 2*400/10/0,4	руб./кВт	-	2 270,15	-
КТП киоскового типа 2*250/10/0,4	руб./кВт	-	2 984,24	-
КТП киоскового типа 2*160/10/0,4	руб./кВт	2 033,67	4 067,35	-
КТП киоскового типа 2*100/10/0,4	руб./кВт	2 769,58	-	-
КТП мачтового типа 100/10/0,4	руб./кВт	1 944,50	-	-
КТП мачтового типа 160/10/0,4	руб./кВт	1 188,56	2 377,11	-
КТП мачтового типа 250/10/0,4	руб./кВт	-	1 775,24	-
КТП столбового типа 25/10/0,4	руб./кВт	4 179,56	-	-
КТП столбового типа 40/10/0,4	руб./кВт	2 709,93	-	-
КТП столбового типа 63/10/0,4	руб./кВт	1 917,61	-	-
БКТП с тр/р ТМГ 100/10/0,4	руб./кВт	7 287,06	-	-
БКТП с тр/р ТМГ 160/10/0,4	руб./кВт	5 529,90	11 059,81	-
БКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4	руб./кВт	-	7 301,99	-
БКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4	руб./кВт	-	4 830,53	-
БКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4	руб./кВт	-	3 464,01	-
БКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	2 170,30
ЗБКТП с тр/р ТМГ 100/10/0,4	руб./кВт	18 878,15	-	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 160/10/0,4	руб./кВт	11 798,85	23 597,69	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4	руб./кВт	-	15 360,25	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4	руб./кВт	-	10 266,36	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4	руб./кВт	-	7 066,31	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	4 870,96
Строительство распределительного пункта РП 6-10 кВ с количеством ячеек 7 штук	руб./шт.	3 543 484,50	7 086 969,00	7 086 969,00
Реклоузер	руб./шт	-	954 608,26	954 608,26

Примечание: * - В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение 4 к приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2016 года № 1749-т

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» филиал «Юго-Западный»

Наименование ставки	ед. изм.	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
		до 150 кВт включительно*	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") с применением постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.				
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	руб./кВт	45,61	9,25	
проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	20,90	4,24	
участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	0,00	3,02	
фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	120,51	20,05	
Итого	руб./кВт	187,03	36,57	
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") с применением временной схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.				
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	руб./кВт	45,61	9,25	
проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	20,90	4,24	
участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	0,00	3,02	
фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	120,51	20,05	
Итого	руб./кВт	187,03	36,57	
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий напряжением 0,4-10 кВ	руб./кВт	2 856,15	5 712,29	-
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий напряжением 0,4-10 кВ	руб./кВт	3 899,14	8 730,16	5 305,79
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций				
КТП киоскового типа 1*40/10/0,4	руб./кВт	3 283,99	-	-
КТП киоскового типа 1*63/10/0,4	руб./кВт	2 745,81	-	-
КТП киоскового типа 1*100/10/0,4	руб./кВт	1 491,32	-	-
КТП киоскового типа 1*160/10/0,4	руб./кВт	1 208,79	2 417,58	-
КТП киоскового типа 1*250/10/0,4	руб./кВт	-	2 167,06	-
КТП киоскового типа 1*400/10/0,4	руб./кВт	-	1 535,07	-
КТП киоскового типа 1*630/10/0,4	руб./кВт	-	964,52	-
КТП киоскового типа 1*1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	818,73
КТП киоскового типа 2*1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	1 412,47
КТП киоскового типа 2*630/10/0,4	руб./кВт	-	1 799,62	-
КТП киоскового типа 2*400/10/0,4	руб./кВт	-	2 270,15	-
КТП киоскового типа 2*250/10/0,4	руб./кВт	-	2 984,24	-
КТП киоскового типа 2*160/10/0,4	руб./кВт	2 033,67	4 067,35	-
КТП киоскового типа 2*100/10/0,4	руб./кВт	2 769,58	-	-
КТП мачтового типа 100/10/0,4	руб./кВт	1 944,50	-	-
КТП мачтового типа 160/10/0,4	руб./кВт	1 188,56	2 377,11	-
КТП мачтового типа 250/10/0,4	руб./кВт	-	1 775,24	-
КТП столбового типа 25/10/0,4	руб./кВт	4 179,56	-	-
КТП столбового типа 40/10/0,4	руб./кВт	2 709,93	-	-
КТП столбового типа 63/10/0,4	руб./кВт	1 917,61	-	-
БКТП с тр/р ТМГ 100/10/0,4	руб./кВт	7 287,06	-	-
БКТП с тр/р ТМГ 160/10/0,4	руб./кВт	5 529,90	11 059,81	-
БКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4	руб./кВт	-	7 301,99	-
БКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4	руб./кВт	-	4 830,53	-
БКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4	руб./кВт	-	3 464,01	-
БКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	2 170,30
ЗБКТП с тр/р ТМГ 100/10/0,4	руб./кВт	18 878,15	-	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 160/10/0,4	руб./кВт	11 798,85	23 597,69	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4	руб./кВт	-	15 360,25	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4	руб./кВт	-	10 266,36	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4	руб./кВт	-	7 066,31	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	4 870,96
Строительство распределительного пункта РП 6-10 кВ с количеством ячеек 7 штук	руб./шт.	3 543 484,50	7 086 969,00	7 086 969,00
Реклоузер	руб./шт	-	954 608,26	954 608,26

Примечание: * - В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение 5 к приказу Управления по тарифам и
ценовой политике Орловской области
от 27 декабря 2016 года № 1749-т

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)

Наименование ставки	ед. изм.	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
		до 150 кВт включительно*	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт до 8900 кВт включительно
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") с применением постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.				
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	руб./кВт	45,61	9,25	
проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	20,90	4,24	
участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	0,00	3,02	
фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	120,51	20,05	
Итого	руб./кВт	187,03	36,57	
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") с применением временной схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.				
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	руб./кВт	45,61	9,25	
проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	20,90	4,24	
участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	0,00	3,02	
фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	120,51	20,05	
Итого	руб./кВт	187,03	36,57	
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий напряжением 0,4-10 кВ	руб./кВт	2 856,15	5 712,29	-
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий напряжением 0,4-10 кВ	руб./кВт	3 899,14	8 730,16	5 305,79
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций				
КТП киоскового типа 1*40/10/0,4	руб./кВт	3 283,99	-	-
КТП киоскового типа 1*63/10/0,4	руб./кВт	2 745,81	-	-
КТП киоскового типа 1*100/10/0,4	руб./кВт	1 491,32	-	-
КТП киоскового типа 1*160/10/0,4	руб./кВт	1 208,79	2 417,58	-
КТП киоскового типа 1*250/10/0,4	руб./кВт	-	2 167,06	-
КТП киоскового типа 1*400/10/0,4	руб./кВт	-	1 535,07	-
КТП киоскового типа 1*630/10/0,4	руб./кВт	-	964,52	-
КТП киоскового типа 1*1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	818,73
КТП киоскового типа 2*1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	1 412,47
КТП киоскового типа 2*630/10/0,4	руб./кВт	-	1 799,62	-
КТП киоскового типа 2*400/10/0,4	руб./кВт	-	2 270,15	-
КТП киоскового типа 2*250/10/0,4	руб./кВт	-	2 984,24	-
КТП киоскового типа 2*160/10/0,4	руб./кВт	2 033,67	4 067,35	-
КТП киоскового типа 2*100/10/0,4	руб./кВт	2 769,58	-	-
КТП мачтового типа 100/10/0,4	руб./кВт	1 944,50	-	-
КТП мачтового типа 160/10/0,4	руб./кВт	1 188,56	2 377,11	-
КТП мачтового типа 250/10/0,4	руб./кВт	-	1 775,24	-
КТП столбового типа 25/10/0,4	руб./кВт	4 179,56	-	-
КТП столбового типа 40/10/0,4	руб./кВт	2 709,93	-	-
КТП столбового типа 63/10/0,4	руб./кВт	1 917,61	-	-
БКТП с тр/р ТМГ 100/10/0,4	руб./кВт	7 287,06	-	-
БКТП с тр/р ТМГ 160/10/0,4	руб./кВт	5 529,90	11 059,81	-
БКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4	руб./кВт	-	7 301,99	-
БКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4	руб./кВт	-	4 830,53	-
БКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4	руб./кВт	-	3 464,01	-
БКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	2 170,30
ЗБКТП с тр/р ТМГ 100/10/0,4	руб./кВт	18 878,15	-	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 160/10/0,4	руб./кВт	11 798,85	23 597,69	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4	руб./кВт	-	15 360,25	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4	руб./кВт	-	10 266,36	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4	руб./кВт	-	7 066,31	-
ЗБКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	4 870,96
Строительство распределительного пункта РП 6-10 кВ с количеством ячеек 7 штук	руб./шт.	3 543 484,50	7 086 969,00	7 086 969,00
Реклоузер	руб./шт	-	954 608,26	954 608,26

Примечание: * - В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение 6 к приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2016 года № 1749-т

Единые для всех территориальных сетевых организаций на территории Орловской области стандартизированные тарифные ставки ставки для расчета платы за технологическое присоединение

Перечень стандартизированных ставок		ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка		
			до 150 кВт включительно*	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт
С1 - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") с применением постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.		руб./кВт	в ценах 2017 года		
С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)		руб./кВт	45,61	9,25	
С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ		руб./кВт	20,90	4,24	
С1.3. - участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя		руб./кВт	0,00	3,02	
С1.4 - фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		руб./кВт	120,51	20,05	
Итого		руб./кВт	187,03	36,57	
С1 - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") с применением временной схемы электроснабжения (руб./кВт), в т.ч.		руб./кВт	в ценах 2017 года		
С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)		руб./кВт	45,61	9,25	
С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ		руб./кВт	20,90	4,24	
С1.3. - участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя		руб./кВт	0,00	3,02	
С1.4 - фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		руб./кВт	120,51	20,05	
Итого		руб./кВт	187,03	36,57	
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередичи		руб./км	в ценах 2001 года		
С2(0,4 кВ)	Ответвление (СИП 2*16)	руб./км	5 019,81	10 039,63	10 039,63
	Ответвление (СИП 2*25)	руб./км	5 695,99	11 391,99	11 391,99
	Ответвление (СИП 4*16)	руб./км	9 483,32	18 966,64	18 966,64
	Ответвление (СИП 4*25)	руб./км	11 125,45	22 250,90	22 250,90
	Ответвление (СИП 4*35)	руб./км	19 125,48	38 250,95	38 250,95
	ВЛИ - СИП 2 3*35+1*54,6	руб./км	100 624,00	201 248,00	201 248,00
	ВЛИ - СИП 2 3*35+1*54,6+1*16	руб./км	102 348,00	204 696,00	204 696,00
	ВЛИ - СИП 2 3*35+1*54,6+1*25	руб./км	103 302,00	206 604,00	206 604,00
	ВЛИ - СИП 2 3*50+1*54,6	руб./км	105 813,50	211 627,00	211 627,00
	ВЛИ - СИП 2 3*50+1*54,6+1*16	руб./км	104 020,22	208 040,45	208 040,45
	ВЛИ - СИП 2 3*50+1*54,6+1*25	руб./км	110 621,98	221 243,97	221 243,97
	ВЛИ - СИП 2 3*70+1*70+1*35	руб./км	119 814,88	239 629,76	239 629,76
	ВЛИ - СИП 2 3*70+1*70	руб./км	107 077,50	214 155,00	214 155,00
	ВЛИ - СИП 2 3*70+1*70+1*16	руб./км	108 271,00	216 542,00	216 542,00
	ВЛИ - СИП 2 3*70+1*70+1*25	руб./км	118 104,00	236 208,00	236 208,00
	ВЛИ - СИП 2 3*95+1*95	руб./км	136 577,50	273 155,00	273 155,00
	ВЛИ - СИП 2 3*95+1*54,6+1*16	руб./км	125 103,90	250 207,79	250 207,79
	ВЛИ - СИП 2 3*95+1*54,6+1*25	руб./км	122 726,04	245 452,08	245 452,08
	ВЛИ - СИП 2 3*95+1*54,6	руб./км	116 299,35	232 598,71	232 598,71
	ВЛИ - СИП 2 3*120+1*95	руб./км	133 371,00	266 742,00	266 742,00
	ВЛИ - СИП2 3*35+1*54,6+1*16 по существующим опорам	руб./км	57 214,00	114 428,00	114 428,00
	ВЛИ - СИП2 3*35+1*54,6 по существующим опорам	руб./км	55 490,00	110 980,00	110 980,00
	ВЛИ - СИП2 3*35+1*54,6+1*25 по существующим опорам	руб./км	58 006,50	116 013,00	116 013,00
	ВЛИ - СИП2 3*50+1*54,6+1*16 по существующим опорам	руб./км	68 016,77	136 033,55	136 033,55
	ВЛИ - СИП 2 3*50+1*54,6+1*25 по существующим опорам	руб./км	65 467,22	130 934,43	130 934,43
	ВЛИ - СИП 2 3*50+1*54,6 по существующим опорам	руб./км	65 291,29	130 582,57	130 582,57

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	до 150 кВт включительно*	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт
	ВЛИ - СИП2 3*70+1*70 по существующим опорам	руб./км	71 031,00	142 062,00	142 062,00
	ВЛИ - СИП2 3*70+1*70+1*16 по существующим опорам	руб./км	62 744,50	125 489,00	125 489,00
	ВЛИ - СИП2 3*70+1*70+1*25 по существующим опорам	руб./км	74 856,50	149 713,00	149 713,00
	ВЛИ - СИП2 3*95+1*95 по существующим опорам	руб./км	88 083,50	176 167,00	176 167,00
	ВЛИ - СИП2 3*95+1*54 по существующим опорам	руб./км	75 693,28	151 386,57	151 386,57
	ВЛИ - СИП2 3*95+1*54,6+1*16 по существующим опорам	руб./км	77 275,82	154 551,64	154 551,64
	ВЛИ - СИП2 3*95+1*54,6+1*25 по существующим опорам	руб./км	83 884,54	167 769,08	167 769,08
С2(6-10 кВ)	ВЛ проводом АС сечением 35 мм2	руб./км	87 876,10	175 752,20	175 752,20
	ВЛ проводом АС сечением 50 мм2	руб./км	93 116,44	186 232,89	186 232,89
	ВЛ проводом АС сечением 70 мм2	руб./км	102 145,41	204 290,83	204 290,83
	ВЛ проводом АС сечением 95 мм2	руб./км	112 725,85	225 451,70	225 451,70
	ВЛ проводом АС сечением 120 мм2	руб./км	122 942,59	245 885,17	245 885,17
	ВЛЗ - СИП 3 1*35	руб./км	114 128,00	228 256,00	228 256,00
	ВЛЗ - СИП 3 1*50	руб./км	115 996,50	231 993,00	231 993,00
	ВЛЗ - СИП 3 1*70	руб./км	118 674,50	237 349,00	237 349,00
	ВЛЗ - СИП 3 1*95	руб./км	135 303,00	270 606,00	270 606,00
	ВЛЗ - СИП 3 1*120	руб./км	152 976,50	305 953,00	305 953,00
	ВЛЗ - СИП 3 1*150	руб./км	186 966,50	373 933,00	373 933,00
	ВЛЗ - СИП 3 1*185	руб./км	203 000,00	406 000,00	406 000,00
	ВЛЗ - СИП 3 1*240	руб./км	217 724,00	435 448,00	435 448,00
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи		руб./км	в ценах 2001 года		
	Кабельная линия марки АВбШв 4*16	руб./км	48 695,00	97 390,00	97 390,00
	Кабельная линия марки АВбШв 4*25	руб./км	57 294,52	114 589,04	114 589,04
	Кабельная линия марки АВбШв 4*35	руб./км	61 701,02	123 402,04	123 402,04
	Кабельная линия марки АВбШв 4*50	руб./км	67 784,73	135 569,47	135 569,47
	Кабельная линия марки АВбШв 4*70	руб./км	71 964,34	143 928,67	143 928,67
	Кабельная линия марки АВбШв 4*95	руб./км	83 149,21	166 298,42	166 298,42
	Кабельная линия марки АВбШв 4*120	руб./км	88 765,25	177 530,50	177 530,50
	Кабельная линия марки АВбШв 4*150	руб./км	107 758,73	215 517,46	215 517,46
	Кабельная линия марки АВбШв 4*185	руб./км	120 055,88	240 111,76	240 111,76
	Кабельная линия марки АВбШв 4*240	руб./км	137 219,50	274 438,99	274 438,99
	Кабельная линия марки АСБ-1 4*25	руб./км	72 978,83	145 957,66	145 957,66
	Кабельная линия марки АСБ-1 4*35	руб./км	77 219,69	154 439,38	154 439,38
	Кабельная линия марки АСБ-1 4*50	руб./км	83 394,31	166 788,63	166 788,63
	Кабельная линия марки АСБ-1 4*70	руб./км	85 472,38	170 944,77	170 944,77
	Кабельная линия марки АСБ-1 4*95	руб./км	88 704,39	177 408,78	177 408,78
	Кабельная линия марки АСБ-1 4*120	руб./км	95 981,10	191 962,20	191 962,20
	Кабельная линия марки АСБ-1 4*150	руб./км	144 399,31	288 798,61	288 798,61
	Кабельная линия марки АСБ-1 4*185	руб./км	159 032,80	318 065,60	318 065,60
	Кабельная линия марки АСБ-1 4*240	руб./км	213 551,68	427 103,37	427 103,37
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АВБбШв-1 4*16	руб./км	151 453,11	302 906,22	302 906,22
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АВБбШв-1 4*25	руб./км	158 825,51	317 651,02	317 651,02
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АВБбШв-1 4*35	руб./км	163 325,18	326 650,35	326 650,35
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АВБбШв-1 4*50	руб./км	170 662,73	341 325,47	341 325,47
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АВБбШв-1 4*70	руб./км	179 553,83	359 107,66	359 107,66
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АВБбШв-1 4*95	руб./км	182 433,82	364 867,65	364 867,65
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АВБбШв-1 4*120	руб./км	189 107,75	378 215,50	378 215,50
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АВБбШв-1 4*150	руб./км	203 436,03	406 872,07	406 872,07
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АВБбШв-1 4*185	руб./км	214 015,64	428 031,27	428 031,27
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АВБбШв-1 4*240	руб./км	222 208,26	444 416,52	444 416,52
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-1 4*25	руб./км	179 469,42	358 938,85	358 938,85
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-1 4*35	руб./км	182 267,19	364 534,38	364 534,38
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-1 4*50	руб./км	190 543,74	381 087,47	381 087,47
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-1 4*70	руб./км	192 755,25	385 510,51	385 510,51
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-1 4*95	руб./км	195 437,79	390 875,57	390 875,57
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-1 4*120	руб./км	201 769,39	403 538,78	403 538,78
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-1 4*150	руб./км	248 056,81	496 113,61	496 113,61
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-1 4*185	руб./км	291 728,78	583 457,57	583 457,57
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-1 4*240	руб./км	313 035,42	626 070,85	626 070,85
	Кабельная линия марки АСБ-10 3*70	руб./км	97 178,10	194 356,20	194 356,20
	Кабельная линия марки АСБ-10 3*95	руб./км	121 764,29	243 528,57	243 528,57
	Кабельная линия марки АСБ-10 3*120	руб./км	150 631,49	301 262,97	301 262,97

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	до 150 кВт включительно*	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт
С3(6-10 кВ)	Кабельная линия марки АСБ-10 3*150	руб./км	160 842,42	321 684,85	321 684,85
	Кабельная линия марки АСБ-10 3*185	руб./км	162 936,31	325 872,62	325 872,62
	Кабельная линия марки АСБ-10 3*240	руб./км	190 619,32	381 238,64	381 238,64
	Кабельная линия марки АПвПуг-10 3*50	руб./км	163 482,05	326 964,09	326 964,09
	Кабельная линия марки АПвПуг-10 3*70	руб./км	192 454,00	384 908,00	384 908,00
	Кабельная линия марки АПвПуг-10 3*95	руб./км	217 221,00	434 442,00	434 442,00
	Кабельная линия марки АПвПуг-10 3*120	руб./км	230 072,70	460 145,40	460 145,40
	Кабельная линия марки АПвПуг-10 3*150	руб./км	240 577,85	481 155,70	481 155,70
	Кабельная линия марки АПвПуг-10 3*185	руб./км	249 481,50	498 963,00	498 963,00
	Кабельная линия марки АПвПуг-10 3*240	руб./км	275 999,12	551 998,24	551 998,24
	Кабельная линия марки АПвПуг-10 3*300	руб./км	309 463,57	618 927,15	618 927,15
	Кабельная линия марки АПвПу-10 1*70	руб./км	174 993,40	349 986,81	349 986,81
	Кабельная линия марки АПвПу-10 1*95	руб./км	186 683,99	373 367,99	373 367,99
	Кабельная линия марки АПвПу-10 1*120	руб./км	215 219,01	430 438,02	430 438,02
	Кабельная линия марки АПвПу-10 1*150	руб./км	233 037,60	466 075,21	466 075,21
	Кабельная линия марки АПвПу-10 1*185	руб./км	240 771,65	481 543,30	481 543,30
	Кабельная линия марки АПвПу-10 1*240	руб./км	263 080,20	526 160,40	526 160,40
	Кабельная линия марки АПвПу-10 1*300	руб./км	300 200,13	600 400,25	600 400,25
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-10 3*70	руб./км	204 645,68	409 291,37	409 291,37
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-10 3*95	руб./км	221 935,76	443 871,52	443 871,52
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-10 3*120	руб./км	243 304,72	486 609,44	486 609,44
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-10 3*150	руб./км	277 160,88	554 321,77	554 321,77
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-10 3*185	руб./км	286 497,92	572 995,84	572 995,84
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АСБ-10 3*240	руб./км	305 174,11	610 348,23	610 348,23
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПуг-10 3*50	руб./км	274 174,95	548 349,90	548 349,90
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПуг-10 3*70	руб./км	295 561,49	591 122,98	591 122,98
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПуг-10 3*95	руб./км	318 159,23	636 318,47	636 318,47
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПуг-10 3*120	руб./км	335 801,80	671 603,60	671 603,60
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПуг-10 3*150	руб./км	343 530,05	687 060,10	687 060,10
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПуг-10 3*185	руб./км	352 727,40	705 454,80	705 454,80
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПуг-10 3*240	руб./км	376 922,64	753 845,29	753 845,29
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПуг-10 3*300	руб./км	403 894,57	807 789,15	807 789,15
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПу-10 1*70	руб./км	273 976,99	547 953,99	547 953,99
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПу-10 1*95	руб./км	300 828,03	601 656,06	601 656,06
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПу-10 1*120	руб./км	336 455,01	672 910,03	672 910,03
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПу-10 1*150	руб./км	345 075,48	690 150,96	690 150,96
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПу-10 1*185	руб./км	357 093,98	714 187,96	714 187,96
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПу-10 1*240	руб./км	380 341,54	760 683,09	760 683,09
	Кабельная линия, проложенная горизонтальным бурением (Прокол) марки АПвПу-10 1*300	руб./км	410 719,48	821 438,96	821 438,96
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций		руб./кВт	в ценах 2001 года		
С4 (10/6/0,4 кВ)	КТП киоскового типа 1*40/10/0,4	руб./кВт	523,76	-	-
	КТП киоскового типа 1*63/10/0,4	руб./кВт	437,93	-	-
	КТП киоскового типа 1*100/10/0,4	руб./кВт	237,85	-	-
	КТП киоскового типа 1*160/10/0,4	руб./кВт	192,79	385,58	-
	КТП киоскового типа 1*250/10/0,4	руб./кВт	-	345,62	-
	КТП киоскового типа 1*400/10/0,4	руб./кВт	-	244,83	-
	КТП киоскового типа 1*630/10/0,4	руб./кВт	-	153,83	-
	КТП киоскового типа 1*1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	130,58
	КТП киоскового типа 2*1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	225,27
	КТП киоскового типа 2*630/10/0,4	руб./кВт	-	287,02	-
	КТП киоскового типа 2*400/10/0,4	руб./кВт	-	362,06	-
	КТП киоскового типа 2*250/10/0,4	руб./кВт	-	475,96	-
	КТП киоскового типа 2*160/10/0,4	руб./кВт	324,35	648,70	-
	КТП киоскового типа 2*100/10/0,4	руб./кВт	441,72	-	-
	КТП мачтового типа 100/10/0,4	руб./кВт	310,13	-	-
	КТП мачтового типа 160/10/0,4	руб./кВт	189,56	379,12	-
	КТП мачтового типа 250/10/0,4	руб./кВт	-	283,13	-
	КТП столбового типа 25/10/0,4	руб./кВт	666,60	-	-
	КТП столбового типа 40/10/0,4	руб./кВт	432,21	-	-

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	до 150 кВт включительно*	свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт
	КТП столбового типа 63/10/0,4	руб./кВт	305,84	-	-
	БКТП с тр/р ТМГ 100/10/0,4	руб./кВт	1 162,21	-	-
	БКТП с тр/р ТМГ 160/10/0,4	руб./кВт	881,96	1 763,93	-
	БКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4	руб./кВт	-	1 164,59	-
	БКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4	руб./кВт	-	770,42	-
	БКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4	руб./кВт	-	552,47	-
	БКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	346,14
	ЗБКТП с тр/р ТМГ 100/10/0,4	руб./кВт	3 010,87	-	-
	ЗБКТП с тр/р ТМГ 160/10/0,4	руб./кВт	1 881,79	3 763,59	-
	ЗБКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4	руб./кВт	-	2 449,80	-
	ЗБКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4	руб./кВт	-	1 637,38	-
	ЗБКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4	руб./кВт	-	1 127,00	-
	ЗБКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4	руб./кВт	-	-	776,87
	Строительство распределительного пункта РП 6-10 кВ с количеством ячеек 7 штук	руб./шт.	565 149,04	1 130 298,09	1 130 298,09
	Реклоузер	руб./шт.	-	152 250,12	152 250,12

Примечание:

* - В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение 7 к приказу Управления по
тарифам и ценовой политике
Орловской области
от 27 декабря 2016 года № 1749-т

Формула платы за технологическое присоединение, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

№ п/п	Способ технологического присоединения к электрическим сетям	Формула расчета платы
1	если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили"	$Птп = C1 * N$
2	если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий	$Птп = (C1 * N) + \sum(C2i * Lвлi) * Кст\ изм$
3	если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий	$Птп = (C1 * N) + \sum(C3i * Lклi) * Кст\ изм$
4	если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий	$Птп = (C1 * N) + \sum(C2i * Lвлi) * Кст\ изм + \sum(C3i * Lклi) * Кст\ изм$
5	если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$Птп = (C1 * N) + (C4i * N) * Кст\ изм$
6	если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$Птп = (C1 * N) + (\sum(C2i * Lвлi) * Кст\ изм + \sum(C3i * Lклi) * Кст\ изм + (C4 * N) * Кст\ изм)$

где: $k^{ст}_{изм}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Орловской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

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

Lвлi - протяженность воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км);

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