



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

26 декабря 2017 года

№ *615/82*

г. Омск

Об установлении платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным электрическим сетям на
территории Омской области на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 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 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

- стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в территориальную сетевую организацию на территории Омской области с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), 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 территориальной сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Указанные положения о размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

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

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

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения 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, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному

источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей 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 сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация, то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 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 сетевых организаций.

6. Расходы Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2018 год, составляют 315 706,51 тыс. руб.

7. Расходы акционерного общества «Омскэлектро», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2018 год, составляют 99 297,06 тыс. руб.

8. Признать утратившими силу с 1 января 2018 года приказы Региональной энергетической комиссии Омской области:

1) от 27 декабря 2016 года № 642/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Омский завод транспортного машиностроения» на 2017 год»;

2) от 27 декабря 2016 года № 643/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «ОПЗ им. Н.Г. Козицкого» на 2017 год»;

3) от 27 декабря 2016 года № 644/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Инвест-химпром» на 2017 год»;

4) от 27 декабря 2016 года № 645/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТрансЭнерго» на 2017 год»;

5) от 27 декабря 2016 года № 646/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш» на 2017 год»;

6) от 27 декабря 2016 года № 647/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Производственного объединения «Полет» - филиала Федерального государственного унитарного предприятия «Государственный космический научно-производственный центр имени М.В. Хруничева» на 2017 год»;

7) от 27 декабря 2016 года № 648/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод» на 2017 год»;

8) от 27 декабря 2016 года № 649/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергоснабжение» на 2017 год»;

9) от 27 декабря 2016 года № 650/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Электротехнический комплекс» на 2017 год»;

10) от 27 декабря 2016 года № 651/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Альфа Абрис» на 2017 год»;

11) от 27 декабря 2016 года № 652/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский аэропорт» на 2017 год»;

12) от 27 декабря 2016 года № 653/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Энергосети» на 2017 год»;

13) от 27 декабря 2016 года № 654/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фирма «Ново-Троицк» на 2017 год»;

14) от 27 декабря 2016 года № 655/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с

ограниченной ответственностью «Объединенная сетевая компания» на 2017 год»;

15) от 27 декабря 2016 года № 656/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промышленно-коммерческий центр «Промжелдортранс» на 2017 год»;

16) от 27 декабря 2016 года № 657/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Омский агрегатный завод» на 2017 год»;

17) от 27 декабря 2016 года № 658/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский комбинат строительных конструкций» на 2017 год»;

18) от 27 декабря 2016 года № 659/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Гранат» на 2017 год»;

19) от 27 декабря 2016 года № 660/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «РЖД» в границах Омской области на 2017 год»;

20) от 27 декабря 2016 года № 661/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» на 2017 год»;

21) от 27 декабря 2016 года № 662/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Омскшина» на 2017 год»;

22) от 27 декабря 2016 года № 663/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Сибирский» Акционерного общества «Оборонэнерго» на 2017 год»;

23) от 27 декабря 2016 года № 664/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ИП Кацману В.В. на 2017 год»;

24) от 27 декабря 2016 года № 665/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Сатурн» на 2017 год»;

25) от 27 декабря 2016 года № 666/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Завод строительных конструкций – 1 Электро» на 2017 год»;

26) от 27 декабря 2016 года № 667/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Омский каучук» на 2017 год»;

27) от 27 декабря 2016 года № 668/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Сибирские приборы и системы» на 2017 год»;

28) от 27 декабря 2016 года № 669/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» на 2017 год»;

29) от 27 декабря 2016 года № 670/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Энергосервис 2000» на 2017 год»;

30) от 27 декабря 2016 года № 671/74 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала «ОМО им. П.И. Баранова» ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» на 2017 год»;

31) от 28 декабря 2016 года № 675/75 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на 2017 год»;

32) от 28 декабря 2016 года № 676/75 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Агроэнергонадзор» на 2017 год»;

33) от 28 декабря 2016 года № 678/75 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Омскэлектро» на 2017 год».

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области



В.В. Тараненко

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 26 сентября 2017 № 615/82

Стандартизированные тарифные ставки
(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./шт.	24 903,96
1.1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./шт.	9 791,81
1.1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./шт.	15 112,15
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./шт.	18 472,48
1.2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./шт.	5 789,87
1.2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./шт.	12 682,61

2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i)		
2.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
2.1.1.	Строительство ВЛ- 6 (10) кВ:	X	X
2.1.1.1.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод неизолированный, сталеалюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 103 083,12 (0,00)
2.1.1.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, сталеалюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	781 662,27 (0,00)
2.1.1.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 232 875,12 (0,00)
2.1.1.4.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 246 578,93 (0,00)
2.1.1.5.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 103 083,12 (0,00)
2.1.1.6.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 616 534,96 (0,00)

2.1.2.	Строительство ВЛ- 0,4 кВ:		
2.1.2.1.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 572 269,01 (0,00)
2.1.2.2.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	489 414,57 (0,00)
2.1.2.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	496 727,72 (0,00)
2.1.2.4.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	902 958,34 (0,00)
2.1.2.5.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	1 613 674,98 (0,00)
2.1.2.6.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	541 292,21 (0,00)
2.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) для случаев технологического присоединения на территории не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
2.2.1.	Строительство ВЛ- 6 (10) кВ:		
2.2.1.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 038 879,09 (0,00)
2.2.1.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод	руб./км	1 053 974,95 (0,00)

	изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)		
2.2.1.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	5 005 099,09 (0,00)
2.2.1.4.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	881 984,37 (0,00)
2.2.1.5.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	511 471,55 (0,00)
2.2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.2.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	944 769,27 (0,00)
2.2.2.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 231 381,68 (0,00)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (СЗ,i)		
3.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (СЗ,i) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
3.1.1.	Строительство КЛ-6 (10) кВ:		
3.1.1.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение	руб./км	3 687 982,76 (0,00)

	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)		
3.1.1.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	10 478 731,59 (0,00)
3.1.1.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	2 453 201,91 (0,00)
3.1.1.4.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	6 944 583,81 (0,00)
3.1.1.5.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	4 239 736,86 (0,00)
3.1.1.6.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	4 317 526,88 (0,00)
3.1.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.1.2.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	784 779,24 (0,00)

3.1.2.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 309 892,98 (0,00)
3.1.2.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	1 735 627,72 (0,00)
3.1.2.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	1 684 727,95 (0,00)
3.1.2.5.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	960 686,18 (0,00)
3.1.2.6.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	1 369 616,31 (0,00)
3.1.2.7.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	2 124 771,91 (0,00)
3.1.2.8.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до	руб./км	943 914,44 (0,00)

	200 квадратных мм включительно)		
3.1.2.9.	Строительство кабельных линий (прокладка в галереях и эстакадах, с резиновой и пластмассовой изоляцияй, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	314 864,75 (0,00)
3.1.2.10.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квдратных мм включительно)	руб./км	5 520 765,31 (0,00)
3.1.2.11.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	7 272 715,10 (0,00)
3.1.2.12.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	7 984 615,12 (0,00)
3.1.2.13.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	7 721 797,63 (0,00)
3.1.2.14.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцияй, многожильные, с	руб./км	7 626 033,73 (0,00)

	алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)		
3.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (СЗ,i) для случаев технологического присоединения на территории не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
3.2.1.	Строительство КЛ-6 (10) кВ		
3.2.1.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 179 643,16 (0,00)
3.2.1.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	2 955 176,44 (0,00)
3.2.1.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	3 049 846,75 (0,00)
3.2.1.4.	Строительство кабельных линий (с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	3 202 370,83 (0,00)
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.2.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	5 222 426,27 (0,00)
3.2.2.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой	руб./км	2 923 082,16 (0,00)

	жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)		
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,i)		
4.1.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
4.1.1.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 320,98 (0,00)
4.1.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 709,13 (0,00)
4.1.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	1 705,00 (0,00)
4.1.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	766,14 (0,00)
4.1.5.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	13 366,20 (0,00)
4.1.6.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	11 923,66 (0,00)
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6,i)		
5.1.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
5.1.1.	Однотрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	2 410,18 (0,00)
5.1.2.	Однотрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от	руб./кВт	2 354,42 (0,00)

	100 до 250 кВА включительно		
5.1.3.	Однотрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 615,34 (0,00)
5.1.4.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	3 050,22 (0,00)
5.1.5.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	12 598,37 (0,00)
5.2.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
5.2.1.	Однотрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	9 579,29 (0,00)
5.2.2.	Однотрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	3 776,76 (0,00)
5.2.3.	Однотрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	2 292,82 (0,00)
5.2.4.	Однотрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	1 494,52 (0,00)
5.2.5.	Однотрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 342,96 (0,00)
5.2.6.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 820,64 (0,00)
5.2.7.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от	руб./кВт	2 150,74 (0,00)

	250 до 500 кВА включительно		
5.2.8.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	2 606,20 (0,00)

Примечание.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 26.09.2015 № 6-15/82

Ставки
за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт с применением
постоянной схемы электроснабжения (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	
			На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./кВт	149,00	312,99
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./кВт	229,96	483,05
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i)	X	X	X
3.1.1	Строительство ВЛ- 6 (10) кВ	руб./кВт	473,06 (0,00)	7 340,15 (0,00)
3.1.2.	Строительство ВЛ- 0,4 кВ	руб./кВт	4 242,05 (0,00)	12 753,10 (0,00)
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i)	X	X	X
3.2.1.	Строительство КЛ-6 (10) кВ	руб./кВт	8 776,95 (0,00)	24 108,93 (0,00)

3.2.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ	руб./кВт	9 434,80 (0,00)	3 903,20 (0,00)
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.3.1.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 320,98 (0,00)	X
3.3.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 709,13 (0,00)	X
3.3.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	1 705,00 (0,00)	X
3.3.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	766,14 (0,00)	X
3.3.5.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	13 366,20 (0,00)	X
3.3.6.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	11 923,66 (0,00)	X
3.4.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X

3.4.1.	Однотрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	X	9 579,29 (0,00)
3.4.2.	Однотрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	2 410,18 (0,00)	3 776,76 (0,00)
3.4.3.	Однотрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	2 354,42 (0,00)	2 292,82 (0,00)
3.4.4.	Однотрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	X	1 494,52 (0,00)
3.4.5.	Однотрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 615,34 (0,00)	1 342,96 (0,00)
3.4.6.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	X	6 820,64 (0,00)
3.4.7.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	X	2 150,74 (0,00)
3.4.8.	Двухтрансформаторные распределительные	руб./кВт	3 050,22	X

	подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно		(0,00)	
3.4.9.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	12 598,37 (0,00)	2 606,20 (0,00)

Примечание.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 26 декабря № 615/82
2017 г.

Ставки

за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт с применением временной схемы электроснабжения (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	
			На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./кВт	48,72	80,19
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./кВт	106,72	175,65

**Формулы платы за технологическое присоединение
на 2018 год**

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C1;$$

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C2 * L_{2i} + C3 * L_{3i};$$

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_4 = P_{2,3} + C_4 * Q + C_5 * Ni + C_6 * Ni + C_7 * Ni$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (за исключением подпункта «б»);

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий;

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий;

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C5$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C6$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C7$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L_{2i} - суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L_{3i} - суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Q - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).