

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
 Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод
 технического углерода"

на 2020 год

(наименование сетевой организации)	
1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"
2. Сокращенное наименование	ООО "Омсктехуглерод"
3. Место нахождения	644024, г. Омск, ул. Пушкина, д. 17, корп. 1
4. Адрес юридического лица	644049, г. Омск, ул. Барабинская, д. 20
5. ИНН	5506066492
6. КПП	550401001
7. Ф.И.О. руководителя	Поддубняк Алексей Николаевич
8. Адрес электронной почты	office@omskcarbon.com
9. Контактный телефон	(3812) 91-05-77
10. Факс	(3812) 91-05-77

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью
менее 8900 кВт

ООО "Омсктехуглерод"
 (наименование сетевой организации)
 на 2020 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁ 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	0,00	-
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	0,00	-
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	0,00	-
C _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	0,00	-
C _{1.4} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	0,00	-
C _{2j} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	-	-
C _{3j} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	-	-
C _{4j} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	-	-

* Ставки платы C_{2j}, C_{3j} и C_{4j} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении

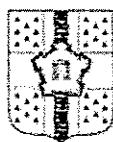
Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме по временной схеме	0,00	0,00	0,00
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	0,00	0,00
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий строительство кабельных линий строительство пунктов секционирования строительство комплектов трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00

	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	0,00	0,00	0,00
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме	0,00	0,00	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по постоянной схеме по временной схеме	0,00	0,00	0,00

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего в том числе: вспомогательные материалы энергия на хозяйственные нужды оплата труда отчисления на страховые взносы прочие расходы - всего из них: работы и услуги производственного характера налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций работы и услуги непроизводственного характера - всего в том числе: услуги связи расходы на охрану и пожарную безопасность расходы на информационное обслуживание, консультационные и имплементационные услуги плата за аренду имущества другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией внебюджетные расходы - всего в том числе: расходы на услуги банков процент за пользование кредитом прочие обоснованные расходы денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,000 0,000	0,000 0,000
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3. Выпадающие доходы (экономия средств)		
Итого (размер необходимой валовой выручки)	0,000	0,000



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 декабря 2018 года

г. Омск

№ 668/95

Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2019 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 2019 года по 31 декабря 2019 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 (погреба, 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 2019 год, составляют 355 957,68 тыс. руб.

7. Расходы акционерного общества «Омскэлектро», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2019 год, составляют 76 341,52 тыс. руб.

8. Признать утратившими силу с 1 января 2019 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2017

года № 615/82 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2018 год».

Заместитель председателя Региональной
энергетической комиссии
Омской области



Л.А. Вичкуткина

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 27 февраля 2019 года № 668/95

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.	26 921,20
1.1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./шт.	10 555,03
1.1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./шт.	16 366,17
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./шт.	21 145,70
1.2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./шт.	6 336,22
1.2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./шт.	14 809,48

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 железобетонные, провод изолированный, сталеалюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	629 260,04 (0,00)
2.1.1.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 312 387,48 (0,00)
2.1.1.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 163 995,20 (0,00)
2.1.1.4.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	3 722 809,36 (0,00)
2.1.1.5.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 254 849,21 (0,00)
2.1.1.6.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 404 043,67 (0,00)

2.1.1.7.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	691 117,46 (0,00)
2.1.1.8.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	5 434 026,02 (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	1 133 517,22 (0,00)
2.1.2.2	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	764 751,05 (0,00)
2.1.2.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	376 230,09 (0,00)
2.1.2.4.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные и железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 186 180,61 (0,00)
2.1.2.5.	Строительство воздушных линий (опоры металлические и железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 762 778,99 (0,00)

2.1.2.6.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	501 932,22 (0,00)
2.1.2.7.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	689 498,96 (0,00)
2.1.2.8.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные и железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	913 527,50 (0,00)
2.1.2.9.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 138 472,77 (0,00)
2.1.2.10.	Строительство воздушных линий (опоры металлические и железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	3 402 286,08 (0,00)
2.1.2.11.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	510 487,46 (0,00)
2.1.2.12.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	1 406 754,60 (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 территориях, 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	1 163 995,20 (0,00)
2.2.1.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 012 620,36 (0,00)
2.2.1.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	10 530 813,68 (0,00)
2.2.1.4.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 254 849,21 (0,00)
2.2.1.5.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 404 043,67 (0,00)
2.2.1.6.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	691 117,46 (0,00)
2.2.1.7.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	5 434 026,02 (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	1 173 719,53 (0,00)

	мм включительно)		
2.2.2.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	354 844,55 (0,00)
2.2.2.3.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 232 163,38 (0,00)
2.2.2.4.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные и железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 186 180,61 (0,00)
2.2.2.5.	Строительство воздушных линий (опоры металлические и железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 762 778,99 (0,00)
2.2.2.6.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	501 932,22 (0,00)
2.2.2.7.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 328 433,91 (0,00)
2.2.2.8.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 024 213,27 (0,00)
2.2.2.9.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные и железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100	руб./км	913 527,50 (0,00)

	квадратных мм включительно)		
2.2.2.10.	Строительство воздушных линий (опоры металлические и деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	3 402 286,08 (0,00)
2.2.2.11.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	510 487,46 (0,00)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i)		
3.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,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 провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 443 520,73 (0,00)
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	2 488 604,09 (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	1 981 900,44 (0,00)
3.1.1.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой	руб./км	1 562 243,68 (0,00)

	жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)		
3.1.1.5.	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	2 637 343,42 (0,00)
3.1.1.6.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	5 819 734,69 (0,00)
3.1.1.7.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	7 999 051,08 (0,00)
3.1.1.8.	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	3 738 582,65 (0,00)
3.1.1.9.	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	7 095 220,45 (0,00)
3.1.1.10.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до	руб./км	8 793 524,60 (0,00)

	500 квадратных мм включительно)		
3.1.1.11.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцияй, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	7 989 012,28 (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 квadraticных мм включительно)	руб./км	1 850 622,56 (0,00)
3.1.2.2.	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	341 838,80 (0,00)
3.1.2.3.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квadraticных мм включительно)	руб./км	7 999 051,08 (0,00)
3.1.2.4.	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	1 504 457,33 (0,00)
3.1.2.5.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм	руб./км	6 011 412,58 (0,00)

	включительно)		
3.1.2.6.	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	1 251 041,29 (0,00)
3.1.2.7.	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	6 876 364,69 (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 200 квадратных мм включительно)	руб./км	957 813,98 (0,00)
3.1.2.9.	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	1 464 333,26 (0,00)
3.1.2.10.	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	6 295 407,11 (0,00)
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 территориях, 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 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	2 422 139,65 (0,00)
3.2.1.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	3 549 124,57 (0,00)
3.2.1.3.	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	2 598 236,01 (0,00)
3.2.1.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	5 819 734,69 (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	5 643 892,86 (0,00)
3.2.2.2.	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	745 891,75 (0,00)
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 до 25 кВА включительно	руб./кВт	12 992,46 (0,00)
4.1.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	4 184,18 (0,00)
4.1.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	2 573,89 (0,00)
4.1.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	1 214,65 (0,00)
4.1.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 356,00 (0,00)
4.1.6.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 480,83 (0,00)
4.1.7.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	7 666,34 (0,00)
4.1.8.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	22 571,53 (0,00)
4.1.9.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 538,98 (0,00)
4.2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
4.2.1.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА	руб./кВт	12 992,46 (0,00)

	включительно		
4.2.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	4 144,46 (0,00)
4.2.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	2 522,61 (0,00)
4.2.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	1 227,80 (0,00)
4.2.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 531,92 (0,00)
4.2.6.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 480,83 (0,00)
4.2.7.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	7 666,34 (0,00)
4.2.8.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	2 929,34 (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.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	77 033,23 (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 17 декабря 2018 года № 668/95

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	147,41	253,07
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./кВт	228,57	392,39
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	8 154,44 (0,00)	8 051,6 (0,00)
3.1.2.	Строительство ВЛ- 0,4 кВ	руб./кВт	22 186,54 (0,00)	7 706,91 (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	7 900,21 (0,00)	10 379,37 (0,00)
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ	руб./кВт	8 145,95 (0,00)	8 095,23 (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 до 25 кВА включительно	руб./кВт	12 992,46 (0,00)	12 992,46 (0,00)
3.3.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	4 184,18 (0,00)	4 144,46 (0,00)
3.3.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	2 573,89 (0,00)	2 522,61 (0,00)
3.3.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	1 214,65 (0,00)	1 227,80 (0,00)
3.3.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 356,00 (0,00)	1 531,92 (0,00)
3.3.6.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА включительно	руб./кВт	1 480,83 (0,00)	1 480,83 (0,00)
3.3.7.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	7 666,34 (0,00)	7 666,34 (0,00)

3.3.8.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	22 571,53 (0,00)	X
3.3.9.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 538,98 (0,00)	2 929,34 (0,00)
3.4.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.4.1.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	77 033,23 (0,00)	X

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 27 декабря № 668/95
Л.В.В.В.

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	74,43	100,31
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./кВт	173,97	234,46

Формулы платы за технологическое присоединение
на 2019 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).

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	0	0	0

**ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего в том числе льготная категория *	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.