

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

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 2021 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, утвержденным 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	-	-

**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 комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00	0,00

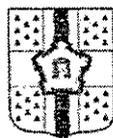
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	0,00	0,00	0,00
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при подключении заявителя: по постоянной схеме по временной 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

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

**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 юридические 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 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

30 декабря 2019 года

N 575/90

г. Омск

Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 (погреб, сарай), 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 2020 год, составляют 377 069,35 тыс. руб.

7. Расходы акционерного общества «Омскэлектро», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2020 год, составляют 74 606,15 тыс. руб.

8. Признать утратившими силу с 1 января 2020 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 декабря 2018

года № 668/95 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2019 год».

Заместитель председателя Региональной
энергетической комиссии
Омской области



Л.А. Вичкуткина

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 30 сентября 2019 года
№ 575/90

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.	29 249,94
1.1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./шт.	11 394,49
1.1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./шт.	17 855,45
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./шт.	22 574,23
1.2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./шт.	6 864,10
1.2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./шт.	15 710,13

2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i)		
2.1.	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 городских населенных пунктов		
2.1.1.	Строительство ВЛ- 6 (10) кВ:	X	X
2.1.1.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	670 055,73 (0,00)
2.1.1.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 073 855,49 (0,00)
2.1.1.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 530 843,59 (0,00)
2.1.1.4.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	3 958 331,76 (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	1 333 681,46 (0,00)
2.1.1.6.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый,	руб./км	1 572 286,66 (0,00)

	сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)		
2.1.1.7.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	5 786 321,37 (0,00)
2.1.2.	Строительство ВЛ- 0,4 кВ:		
2.1.2.1.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 134 415,96 (0,00)
2.1.2.2	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	884 700,09 (0,00)
2.1.2.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	400 272,35 (0,00)
2.1.2.4.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 228 378,93 (0,00)
2.1.2.5.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные и железобетонные, провод изолированный, алюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 260 698,96 (0,00)
2.1.2.6.	Строительство воздушных линий (опоры металлические и железобетонные, провод изолированный, алюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 936 342,55 (0,00)

2.1.2.7.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	567 564,20 (0,00)
2.1.2.8.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	358 247,10 (0,00)
2.1.2.9.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	733 392,52 (0,00)
2.1.2.10.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные и железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	970 917,21 (0,00)
2.1.2.11.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 069 319,40 (0,00)
2.1.2.12.	Строительство воздушных линий (опоры металлические и деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	3 616 024,81 (0,00)
2.1.2.13.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	724 905,66 (0,00)
2.1.2.14.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый,	руб./км	1 310 419,86 (0,00)

	сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)		
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	1 402 448,23 (0,00)
2.2.1.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 037 658,65 (0,00)
2.2.1.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	11 192 381,45 (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	1 333 681,46 (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	1 392 319,99 (0,00)
2.2.1.6.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	5 786 320,50 (0,00)
2.2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.2.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные,	руб./км	1 369 063,99

	провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)		(0,00)
2.2.2.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	377 136,62 (0,00)
2.2.2.3.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 481 857,38 (0,00)
2.2.2.4.	Строительство воздушных линий (опоры металлические и железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 936 342,55 (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	1 260 698,96 (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	646 828,94 (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	1 351 815,24 (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	1 180 750,89 (0,00)
2.2.2.9.	Строительство воздушных линий	руб./км	970 917,21

	(опоры деревянные и железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)		(0,00)
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	3 616 024,81 (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	612 562,97 (0,00)
2.2.2.12.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 324 505,27 (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 провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 695 924,84 (0,00)
3.1.1.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100	руб./км	3 138 596,43 (0,00)

	до 200 квадратных мм включительно)		
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	2 467 352,39 (0,00)
3.1.1.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	2 605 222,91 (0,00)
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	2 761 462,64 (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	6 003 074,90 (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	8 501 568,22 (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	руб./км	3 839 056,55 (0,00)

	включительно)		
3.1.1.9.	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	6 111 640,18 (0,00)
3.1.1.10.	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	6 068 236,10 (0,00)
3.1.1.11.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	7 393 448,46 (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	1 904 532,91 (0,00)
3.1.2.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в галереях и эстакадах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 189 386,89 (0,00)
3.1.2.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с	руб./км	3 751 799,94 (0,00)

	алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)		
3.1.2.4.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	8 501 568,22 (0,00)
3.1.2.5.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	5 301 912,44 (0,00)
3.1.2.6.	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	1 055 122,88 (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 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	5 342 965,85 (0,00)
3.1.2.8.	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	1 608 514,30 (0,00)
3.1.2.9.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с	руб./км	5 931 888,19 (0,00)

	резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)		
3.1.2.10.	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	1 019 910,22 (0,00)
3.1.2.11.	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	2 078 252,20 (0,00)
3.1.2.12.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	13 589 866,31 (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	6 962 807,92 (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	руб./км	2 143 094,63 (0,00)

	жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)		
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	2 639 483,41 (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	2 761 462,64 (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	6 185 342,60 (0,00)
3.2.1.5.	Строительство кабельных линий (прокладка методом ГНБ, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	4 081 047,18 (0,00)
3.2.1.6.	Строительство кабельных линий (прокладка методом ГНБ, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	8 228 561,84 (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	руб./км	4 394 569,84 (0,00)

	провода до 50 квадратных мм включительно)		
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	792 750,23 (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	15 634,69 (0,00)
4.1.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	4 629,28 (0,00)
4.1.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	2 936,84 (0,00)
4.1.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	1 096,31 (0,00)
4.1.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 147,56 (0,00)
4.1.6.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 573,86 (0,00)
4.1.7.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	15 436,24 (0,00)
4.1.8.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 285,11 (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 включительно	руб./кВт	15 279,37 (0,00)
4.2.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	4 631,52 (0,00)
4.2.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	1 828,85 (0,00)
4.2.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	1 296,64 (0,00)
4.2.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 856,93 (0,00)
4.2.6.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 419,46 (0,00)
4.2.7.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	5 744,14 (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	14 819,78 (0,00)
6.	Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения до 35 кВ (С4,i)		
6.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ		

6.1.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
6.1.1.1	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	руб./кВт	1 731 673,16 (0,00)
6.1.2.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
6.1.2.1	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	руб./шт	1 788 714,51 (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 30 декабря 2019 года
№ 575/90

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	127,64	229,85
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./кВт	200,01	360,19
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	10 817,39 (0,00)	10 064,48 (0,00)
3.1.2.	Строительство ВЛ- 0,4 кВ	руб./кВт	4 763,72 (0,00)	8 434,65 (0,00)
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	X	X	X

	(СЗ,и)			
3.2.1.	Строительство КЛ-6 (10) кВ	руб./кВт	8 314,84 (0,00)	7 398,51 (0,00)
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ	руб./кВт	6 981,37 (0,00)	7 942,57 (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	15 634,69 (0,00)	15 279,37 (0,00)
3.3.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	4 629,28 (0,00)	4 631,52 (0,00)
3.3.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	2 936,84 (0,00)	1 828,85 (0,00)
3.3.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	1 096,31 (0,00)	1 296,64 (0,00)
3.3.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 147,56 (0,00)	1 856,93 (0,00)
3.3.6.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА включительно	руб./кВт	1 573,86 (0,00)	1 419,46 (0,00)
3.3.7.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 500 до 900	руб./кВт	15 436,24 (0,00)	X

	кВА включительно			
3.3.8.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 285,11 (0,00)	5 744,14 (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	14 819,78 (0,00)	X
3.5.	Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	44 401,88 (0,00)	52 609,25 (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 30 сентября 2019 года
№ 575/90

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 и 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	109,99	165,50
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./кВт	200,01	360,19

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 30 декабря 2019 года
№ 575/20

Формулы платы за технологическое присоединение
на 2020 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	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35	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 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	0	0	0

И Н Ф О Р М А Ц И Я

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

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.