

**Информация о ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии на 2022 г.**

п19 (а)

На основании решения правления РЭК Омской области от № 679/97 от 28.12.2021 установлены и введены в действие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО "Омсктехуглерод" – ПАО "Россети Сибирь" (филиал ПАО "Россети Сибирь" – "Омскэнерго")

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Примечание
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода потерь		
	Руб. /МВт.мес.	Руб./МВт.час		
ООО "Омсктехуглерод"				Приказ РЭК Омской обл. от № 679/97 от 28.12.2021
01.01.2022 - 30.06.2022	52 310,96	28,27	191,43	
01.07.2022 - 31.12.2022	50 825,62	30,89	194,14	

**Примечание:**

Налог на добавленную стоимость не учтен и взимается с потребителя дополнительно.

Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведен расчет индивидуального тарифа на компенсацию потерь – 1,637 млн. кВтч.

Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведен расчет индивидуального тарифа на компенсацию потерь - 0,018 млн. кВтч.

**Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ООО «Омсктехуглерод»**

На основании решения правления РЭК Омской области от 23.12.2021г. № 666/96 установлены и введены в действие тарифы на технологическое присоединение

**Источник официального опубликования:**

– официальный сайт органа исполнительной власти - РЭК Омской области

<http://www.rec.omskportal.ru>

- официальный интернет-портал правовой информации

<http://www.pravo.gov.ru/>

– официальный сайт ООО "Омсктехуглерод"

<http://omskcarbongroup.com/tarif/>



## РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

### П Р И К А З

*23 декабря 2021 года*

г. Омск

*№ 666/96*

Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2022 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 2022 года по 31 декабря 2022 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.

Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, физические лица, обратившиеся в целях присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением в размере 550 рублей (с учетом НДС).

Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, физические лица, обратившиеся в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 1100 рублей (с учетом НДС), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 1000 В включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, земельным участком, 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.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение объектов микрогенерации, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает кооператив, то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этого кооператива, при условии присоединения каждым членом такого кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), с учетом мощности 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 кооперативов 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.

Заявители - кооперативы, обратившиеся в целях присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов кооператива, при условии присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

В отношении кооперативов при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива 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, нахождения энергопринимающих устройств кооперативов 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 и присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое некоммерческие товарищества, то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество земельных участков, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном на территории садоводства или огородничества, 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 присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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.

Заявители - садоводческое, огородническое некоммерческие товарищества, обратившиеся в целях присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество земельных участков, при условии присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, 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, нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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 и присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сарай), размер платы за технологическое присоединение

энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Заявители, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), обратившиеся в целях присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 1100 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, 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 и присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

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 «Россети Сибирь» (филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Омскэнерго»), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2022 год, составляют 432 367,81 тыс. руб.

7. Расходы акционерного общества «Омскэлектро», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2022 год, составляют 119 972,38 тыс. руб.

8. Расходы Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2022 год, составляют 813,49 тыс. руб.

9. Признать утратившими силу с 1 января 2022 года следующие приказы Региональной энергетической комиссии Омской области:

1) от 24 декабря 2020 года № 567/91 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2021 год»;

2) от 12 января 2021 года № 1/1 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года № 567/91»;

3) от 21 января 2021 года № 7/5 «О внесении изменений в отдельные приказы Региональной энергетической комиссии Омской области»;

4) от 2 февраля 2021 года № 13/8 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года № 567/91»;

5) от 16 февраля 2021 года № 17/10 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года № 567/91»;

6) от 6 апреля 2021 года № 46/19 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года № 567/91»;

7) от 18 мая 2021 года № 64/29 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года № 567/91»;

8) от 31 августа 2021 года № 184/58 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года № 567/91»;

9) от 21 сентября 2021 года № 230/64 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2020 года № 567/91».

10. Признать утратившими силу с 1 января 2022 года пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Омской от 15 июня 2021 года № 87/37 «О внесении изменений в некоторые приказы Региональной энергетической комиссии Омской области».

Председатель Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области



Л.А. Вичкуткина



Приложение № 1  
к приказу РЭК Омской области  
от 23 декабря № 666/96  
2021 года

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.	х
1.1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./шт.	12 411,89
1.1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	руб./шт.	х
1.1.2.1.	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1.2.1)	руб./шт.	11 567,44
1.1.2.2.	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение	руб./шт.	21 252,12

	к электрическим сетям (С1.2.2)		
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./шт.	25 221,55
1.2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./шт.	8 084,65
1.2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./шт.	17 136,90
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 неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 680 402,60 (0,00)
2.1.1.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	2 070 481,28 (0,00)
2.1.1.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	2 137 970,05 (0,00)
2.1.1.4.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод	руб./км	3 211 949,17 (0,00)

	неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)		
2.1.1.5.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 457 806,40 (0,00)
2.1.1.6.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 440 279,32 (0,00)
2.1.1.7.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	3 610 953,65 (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) одноцепных	руб./км	714 729,52 (0,00)
2.1.2.2.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	453 116,24 (0,00)
2.1.2.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 174 774,69 (0,00)
2.1.2.4.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный,	руб./км	2 440 319,13 (0,00)

	сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных		
2.1.2.5.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	481 748,80 (0,00)
2.1.2.6.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 421 539,40 (0,00)
2.1.2.7.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 258 375,36 (0,00)
2.1.2.8.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	754 725,36 (0,00)
2.1.2.9.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 261 443,45 (0,00)
2.1.2.10.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	978 348,06 (0,00)
2.2.	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 территориях, не относящихся		

	к территориям городских населенных пунктов		
2.2.1.	Строительство ВЛ- 35 кВ:		
2.2.1.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	4 871 820,75 (0,00)
2.2.2.	Строительство ВЛ- 6 (10) кВ:		
2.2.2.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 647 193,98 (0,00)
2.2.2.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	955 766,78 (0,00)
2.2.2.3.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	9 851 394,43 (0,00)
2.2.2.4.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	4 434 087,49 (0,00)
2.2.2.5.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 801 177,98 (0,00)
2.2.2.6.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный,	руб./км	907 376,78 (0,00)

	сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных		
2.2.3.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.3.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 636 634,86 (0,00)
2.2.3.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	422 702,43 (0,00)
2.2.3.3.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 811 469,28 (0,00)
2.2.3.4.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 450 478,42 (0,00)
2.2.3.5.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	816 270,55 (0,00)
2.2.3.6.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	650 152,07 (0,00)
2.2.3.7.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминевый,	руб./км	1 512 131,54 (0,00)

	сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных		
2.2.3.8.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./км	1 119 961,48 (0,00)
2.2.3.9.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	702 658,21 (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 резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 735 497,51 (0,00)
3.1.1.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 612 187,40 (0,00)
3.1.1.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) один кабель в	руб./км	2 175 159,81 (0,00)

	траншее		
3.1.1.4.	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	2 797 169,23 (0,00)
3.1.1.5.	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	2 342 905,06 (0,00)
3.1.1.6.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) один кабель в траншее	руб./км	3 560 663,42 (0,00)
3.1.1.7.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) один кабель в траншее	руб./км	4 562 168,40 (0,00)
3.1.1.8.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	4 095 576,73 (0,00)
3.1.1.9.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) два кабеля в	руб./км	3 326 477,56 (0,00)



	траншее		
3.1.1.10.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 453 593,34 (0,00)
3.1.1.11.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	6 032 726,49 (0,00)
3.1.1.12.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	5 857 001,75 (0,00)
3.1.1.13.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	4 717 915,56 (0,00)
3.1.1.14.	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	5 132 536,68 (0,00)
3.1.1.15.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одна труба в	руб./км	3 667 668,48 (0,00)

	скважине		
3.1.1.16.	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	4 677 225,23 (0,00)
3.1.1.17.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одна труба в скважине	руб./км	4 247 169,72 (0,00)
3.1.1.18.	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) одна труба в скважине	руб./км	4 634 996,54 (0,00)
3.1.1.19.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) одна труба в скважине	руб./км	5 156 526,25 (0,00)
3.1.1.20.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) одна труба в скважине	руб./км	9 472 776,57 (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	1 784 372,75 (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	1 650 492,56 (0,00)
3.1.2.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) два кабеля в траншее	руб./км	891 623,31 (0,00)
3.1.2.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) один кабель в траншее	руб./км	3 397 967,11 (0,00)
3.1.2.5.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) два кабеля в траншее	руб./км	3 218 444,78 (0,00)
3.1.2.6.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100	руб./км	3 186 250,95 (0,00)

	до 200 квадратных мм включительно)		
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	5 152 647,07 (0,00)
3.1.2.8.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) один кабель в траншее	руб./км	2 635 383,51 (0,00)
3.1.2.9.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 300 до 400 квадратных мм включительно) более четырех кабелей	руб./км	18 133 100,32 (0,00)
3.1.2.10.	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	2 206 397,40 (0,00)
3.1.2.11.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 351 089,16 (0,00)
3.1.2.12.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных	руб./км	3 269 649,35 (0,00)

	мм включительно)		
3.1.2.13.	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	4 482 348,32 (0,00)
3.1.2.14.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	2 553 662,16 (0,00)
3.1.2.15.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 300 до 400 квадратных мм включительно) более четырех кабелей в канале	руб./км	14 385 585,66 (0,00)
3.1.2.16.	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	5 318 819,57 (0,00)
3.1.2.17.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одна труба в скважине	руб./км	3 560 575,08 (0,00)
3.1.2.18.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение	руб./км	4 292 629,49 (0,00)

	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одна труба в скважине		
3.1.2.19.	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) одна труба в скважине	руб./км	4 013 834,34 (0,00)
3.1.2.20.	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	5 928 929,68 (0,00)
3.1.2.21.	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	4 982 639,04 (0,00)
3.1.2.22.	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	3 222 862,69 (0,00)
3.1.3.	Строительство КЛ-110 кВ		
3.1.3.1.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250	руб./км	71 840 492,74 (0,00)

	квадратных мм включительно) одна труба в скважине		
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 50 до 100 квадратных мм включительно) один кабель в траншее	руб./км	1 929 005,20 (0,00)
3.2.1.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) один кабель в траншее	руб./км	3 528 075,09 (0,00)
3.2.1.3.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одна труба в скважине	руб./км	4 469 193,90 (0,00)
3.2.1.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) один кабель в траншее	руб./км	1 958 526,72 (0,00)
3.2.1.5.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с	руб./км	6 939 476,52 (0,00)

	бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одна труба в скважине		
3.2.1.6.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) один кабель в траншее	руб./км	6 206 153,27 (0,00)
3.2.1.7.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) одна труба в скважине	руб./км	11 836 363,96 (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) один кабель в траншее	руб./км	4 525 932,56 (0,00)
4.	Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения до 35 кВ (С4,i)		
4.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ		
4.1.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
4.1.1.1	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5	руб./шт.	2 012 525,47 (0,00)



	включительно		
4.1.2.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
4.1.2.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно количество ячеек в распределительном или переключательном пункте до 5 ячеек включительно	руб./шт.	1 983 104,00 (0,00)
4.1.2.2.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с номинальным током свыше 1000 А количество ячеек в распределительном или переключательном пункте до 5 ячеек включительно	руб./шт.	5 993 802,45 (0,00)
5.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,і)		
5.1.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
5.1.1.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	24 226,75 (0,00)
5.1.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	5 625,47 (0,00)
5.1.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	4 313,89 (0,00)
5.1.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	4 410,82 (0,00)
5.1.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	1 933,77 (0,00)

5.1.6.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	14 614,96 (0,00)
5.1.7.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	12 074,44 (0,00)
5.1.8.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 900 кВА включительно	руб./кВт	8 286,23 (0,00)
5.1.9.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	7 682,73 (0,00)
5.1.10.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	руб./кВт	8 884,00 (0,00)
5.1.11.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 4000 кВА	руб./кВт	6 562,90 (0,00)
5.2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
5.2.1.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	23 554,44 (0,00)
5.2.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	6 122,55 (0,00)
5.2.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7 403,70 (0,00)

5.2.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	4 583,21 (0,00)
5.2.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	4 582,26 (0,00)
5.2.6.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	2 860,47 (0,00)
5.2.7.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4	руб./кВт	2 577,81 (0,00)
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6,i)		
6.1.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
6.1.1.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	17 362,85 (0,00)
7.	Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8,i)		
7.1.	Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
7.1.1.	Однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	15 209,72
7.1.2.	Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	23 251,01
7.1.3.	Трехфазные косвенного	руб./шт.	258 280,67

	включения с ТТ на уровне напряжения 1-20 кВ		
7.1.4.	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	53 025,93
7.2.	Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
7.2.1.	Однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	19 725,71
7.2.2.	Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	26 988,36
7.2.3.	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	57 440,51

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 23 сентября № 666/96  
2021 г.

## Ставки

за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 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	212,53	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	руб./кВт	х	
2.1	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1.2.1)	руб./кВт	364,31	

2.2	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1.2.2)	руб./кВт	146,39	
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	X	X	X
3.1.1.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./кВт	5 428,66 (0,00)	14 236,75 (0,00)
3.1.1.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./кВт	612,34 (0,00)	34 275,47 (0,00)
3.1.1.3.	Строительство воздушных линий	руб./кВт	1 751,10 (0,00)	X

	(опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных			
3.1.1.4.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	X	7 981,36 (0,00)
3.1.1.5.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	5 734,88 (0,00)	35 977,29 (0,00)
3.1.1.6.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./кВт	X	17 348,34 (0,00)
3.1.1.7.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./кВт	X	620 589,00 (0,00)

3.1.2.	Строительство ВЛ- 0,4 кВ	X	X	X
3.1.2.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./кВт	8 434,12 (0,00)	11 008,57 (0,00)
3.1.2.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./кВт	2 402,78 (0,00)	17 975,42 (0,00)
3.1.2.3.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./кВт	1 449,97 (0,00)	X
3.1.2.4.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./кВт	X	6 817,25 (0,00)
3.1.2.5.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный,	руб./кВт	4 621,92 (0,00)	17 199,22 (0,00)



	алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одноцепных			
3.1.2.6.	Строительство воздушных линий (без использования (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	1 531,03 (0,00)	2 896,56 (0,00)
3.1.2.7.	Строительство воздушных линий (без использования (совместный подвес), провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	9 163,17 (0,00)	X
3.1.2.8.	Строительство воздушных линий (без использования (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	X	2 704,63 (0,00)
3.1.2.9.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./кВт	10 860,62 (0,00)	7 888,73 (0,00)
3.1.2.10.	Строительство	руб./кВт	4 702,74	2 262,11

	воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)		(0,00)	(0,00)
3.1.2.11.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./кВт	11 700,98 (0,00)	X
3.1.2.12.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно) одноцепных	руб./кВт	X	11 961,09 (0,00)
3.2.1.	Строительство КЛ-6(10) кВ	X	X	X
3.2.1.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	131 124,58 (0,00)	X
3.2.1.2.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией,	руб./кВт	86 397,70 (0,00)	X

	многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)			
3.2.1.3.	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./кВт	9 790,09 (0,00)	5 701,37 (0,00)
3.2.1.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./кВт	4 013,22 (0,00)	52 083,14 (0,00)
3.2.1.5.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./кВт	5 446,99 (0,00)	19 217,53 (0,00)
3.2.1.6.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с	руб./кВт	22 255,25 (0,00)	X

	алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
3.2.1.7.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./кВт	4 690,42 (0,00)	29 377,90 (0,00)
3.2.1.8.	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./кВт	3 213,13 (0,00)	X
3.2.1.9.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./кВт	10 117,83 (0,00)	31 837,48 (0,00)
3.2.1.10.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с	руб./кВт	11 661,69 (0,00)	X

	алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)			
3.2.1.11.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) один кабель в траншее	руб./кВт	X	6 347,20 (0,00)
3.2.1.12.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно) одна труба в скважине	руб./кВт	X	324 316,37 (0,00)
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ	X	X	X
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) один кабель в траншее	руб./кВт	5 933,80 (0,00)	12 246,64 (0,00)
3.2.2.2.	Строительство кабельных линий	руб./кВт	19 710,33 (0,00)	X

	(прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно) одна труба в скважине			
3.2.2.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	22 670,14 (0,00)	X
3.2.2.4.	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./кВт	8 696,46 (0,00)	X
3.2.2.5.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50	руб./кВт	32 902,95 (0,00)	X

	до 100 квадратных мм включительно) одна труба в скважине			
3.2.2.6.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) один кабель в траншее	руб./кВт	8 835,54 (0,00)	X
3.2.2.7.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) два кабеля в траншее	руб./кВт	754,02 (0,00)	X
3.2.2.8.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./кВт	4 767,34 (0,00)	X
3.2.2.9.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой	руб./кВт	14 720,68 (0,00)	X

	изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно) одна труба в скважине			
3.2.2.10.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно) один кабель в траншее	руб./кВт	4 411,86 (0,00)	X
3.2.2.11.	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./кВт	12 747,43 (0,00)	X
3.2.2.12.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./кВт	4 143,68 (0,00)	X
3.3.	Строительство комплектных	X	X	X



	трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.3.1.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	24 226,75 (0,00)	23 554,44 (0,00)
3.3.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	5 625,47 (0,00)	X
3.3.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	X	6 122,55 (0,00)
3.3.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	X	7 403,70 (0,00)
3.3.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	4 313,89 (0,00)	4 582,26 (0,00)
3.3.6.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	X	4 583,21 (0,00)
3.3.7.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	4 410,82 (0,00)	2 860,47 (0,00)

3.3.8.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 933,77 (0,00)	2 577,81 (0,00)
3.3.9.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	14 614,96 (0,00)	X
3.3.10.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	12 074,44 (0,00)	X
3.3.11.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 400 до 900 кВА включительно	руб./кВт	8 286,23 (0,00)	X
3.3.12.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА включительно	руб./кВт	7 682,73 (0,00)	X
3.3.13.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	руб./кВт	8 884,00 (0,00)	X
3.3.14.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 4000 кВА включительно	руб./кВт	6 562,90 (0,00)	X
3.4.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.4.1.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с	руб./кВт	17 362,85 (0,00)	X

	трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА			
3.5.	Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности)	X	X	X
3.5.1.	Однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	2 488,86	4 277,86
3.5.2.	Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	1 622,16	1 764,93
3.5.3.	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	662,82	604,64

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 23 декабря № 666/96  
*2011 года*

## Ставки

за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт с применением временной схемы электроснабжения (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./кВт	212,53
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./кВт	146,39

Формулы платы за технологическое присоединение  
на 2022 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C1 + C8 * K;$$

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);

$C8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$N_i$  – 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);

$K$  - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

**О балансе электрической энергии и мощности по сетям ВН, СН1, СН2, НН**

п11\_0(2.3.4.5.10.11)

п19\_з (1)

Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
<b>Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>					
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:					
из сетей ФСК					
от генерирующих компаний и блок-станций					
от смежных сетевых организаций					
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	26 939,714	26 939,714			
ВН					
СН1					
СН2	26 939,714	26 939,714			
НН					
Отпуск из сети, в том числе:	18 982,531			18 767,662	214,869
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	342,631			127,762	214,869
население и приравненные к ним группы					
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО					
поставщики	18 639,900			18 639,900	
Отпуск в сеть других уровней напряжения					
Хозяйственные нужды организации					
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	156 778,400			156 778,400	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	163 038,003	25 062,971		137 975,032	
Потери, в том числе:	1 697,580			1 697,580	
относимые на собственное потребление	1 677,528			1 677,528	
Небаланс	0,000	1 876,743		-1 661,874	-214,869
<b>Мощность (МВт)</b>					
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:					
из сетей ФСК					
от генерирующих компаний и блок-станций					
от смежных сетевых организаций					
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	3,072	3,072			
ВН					
СН1					
СН2	3,072	3,072			
НН					
Отпуск из сети, в том числе:	2,162			2,138	0,024
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	0,039			0,015	0,024
население и приравненные к ним группы					
другие сети					
поставщики					
Отпуск в сеть других уровней напряжения					
Хозяйственные нужды организации					
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	17,847			17,847	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	18,563	2,858		15,705	
Потери, в том числе:	0,193			0,193	
относимые на собственное потребление	1,091			0,191	
Небаланс	0,001	0,214		-0,189	-0,024
<b>Мощность (МВт)</b>					
Заявленная мощность	1,227			1,227	
Максимальная мощность	4,070			4,070	
Резервируемая мощность	2,843			2,843	
<b>Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс кВт ч)</b>					
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:					
по одноставочному тарифу					
по двухставочному тарифу, в том числе:					
мощность					
компенсация потерь					
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1 876,743	20,052		1 641,822	214,869
по одноставочному тарифу	1 856,691			1 641,822	214,869
по двухставочному тарифу, в том числе:					
мощность					
компенсация потерь	20,052	20,052			
<b>Стоимость услуг (тыс руб)</b>					
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:					
по одноставочному тарифу					
по двухставочному тарифу, в том числе:	227 963,480			227 963,480	
мощность					
компенсация потерь					
Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:					
по одноставочному тарифу					
по двухставочному тарифу, в том числе:					
мощность					
компенсация потерь					
Стоимость услуг ФСК, в том числе:					
компенсация потерь					
мощность					

Информация о затратах	Кол-во	Стоимость
на покупку потерь в собственных сетях	(тыс кВт ч)	руб. без НДС
январь	1,29	2 823
февраль	1,23	2 894
март	1,23	2 693
апрель	1,02	2 167
май	1,05	2 260
июнь	1,12	2 525
июль	1,64	3 601
август	1,33	2 944
сентябрь	2,00	4 513
октябрь	2,01	4 419
ноябрь	1,72	3 943
декабрь	2,04	4 308
<b>Итого</b>	<b>17,69</b>	<b>39 090</b>

### Сведения об уровне нормативных и размере фактических потерь электрической энергии по электрическим сетям

п11\_6(8)

п19\_з(2)

	2021 г.	2022 г.
Потери, млн.кВтч	0,018	0,018
Потери,%	0,9%	1,1%
Отпуск эл. энергии в сеть, млн.кВт.ч	1,877	1,637

В соответствии с требованиями пунктов 38 и 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29 декабря 2011 года №1178 Региональной энергетической комиссией Омской области уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для ООО «Омсктехуглерод» на долгосрочный период 2020-2024 гг. определен в размере 1,07%. Приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 31 декабря 2019 года № 578/91 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссией Омской области от 26 декабря 2014 года № 663/78» опубликован на сайтах: <http://rec.omskportal.ru/> и <http://publication.pravo.gov.ru/>

### О перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях электрической энергии

п11\_6(9)

п19\_з(2)

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	
		начало	окончание
1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Организационные мероприятия</b>		
	Проведение рейдов по выявлению хищений бездоговорного пользования электроэнергией	2016	2019
	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	2016	2019
	Оптимизация и контроль потребляемой мощности	2016	2019
<b>2</b>	<b>Технические мероприятия</b>		
	Реконструкция устаревших кабельных линий	2016	2020
	Реконструкция устаревших трансформаторных и распределительных пунктов	2016	2020
	Реконструкция и ввод в эксплуатацию средств релейной защиты	2016	2020
<b>3</b>	<b>Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии</b>		
	Установка автоматизированной системы учета электроэнергии (АСКУЭ)	2017	2020
	Замена приборов технического учета на кабельных "фидерных" линиях в границах ТСО	2016	2019

Источник финансирования - собственные средства предприятия.



## **О перечне зон деятельности**

*n11\_6(12)*

*n19\_з(3)*

1. Территория Октябрьского административного округа г. Омска

## Типовые формы договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии

Сетевая организация заключает договоры по передаче электрической энергии с потребителями электрической энергии на основании Утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21 марта 2007 г. N 168, от 21.04.2009г. №334). Источник опубликования - Российская газета №7, 19.01.2005г.

### **Условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии**

Договор не может быть заключен ранее заключения договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

### **Договор должен содержать следующие существенные условия:**

- 1) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения;
- 2) величина заявленной мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в договоре точках присоединения. При этом в случае опосредованного присоединения величина заявленной мощности в точке присоединения каждого из энергопринимающих устройств потребителей услуг определяется в соответствии с величиной потребления электрической энергии соответствующим потребителем в часы пиковых нагрузок энергосистемы, ежегодно определяемых системным оператором;
- 3) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;
- 4) обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности).

## Типовые договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

Сетевая организация заключает договоры об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц к электрическим сетям на основании «Правил 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», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N861 – источник опубликования Российская газета №7, 19.01.2005г. (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 21.04.2009 г. №334 - источник опубликования Российская бизнес-газета №703, 26.05.2009 г.)

**ДОГОВОР**  
**об организации передачи электрической энергии через технические устройства электрических сетей ТСО**

г. \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ года

\_\_\_\_\_ именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и ООО «Омский завод технического углерода», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора \_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с другой стороны, во исполнение приказа органа исполнительной власти РЭК \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_, и в целях обеспечения исполнения обязательств Заказчика, принятых им на основании заключаемых с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми организациями) договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям соответствующих ГП (ЭСО), заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

**Потребители** – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации\*) для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электроэнергию (мощность) в целях её перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

Перечень потребителей определяется Сторонами в Приложениях № 2 к настоящему Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем и Заказчиком по сведениям предоставленным ГП (ЭСО)

\*к энергосбытовым организациям в целях настоящего договора относятся, в том числе, организации, осуществляющие деятельность по производству (генерации) электроэнергии (мощности), и имеющие присоединения энергопринимающих устройств Потребителей электроэнергии (мощности) к сети Исполнителя через энергетические установки организации - производителя электроэнергии.

**Точка приема** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором электрическая энергия, подлежащая передаче по настоящему договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, либо к электрическим сетям другой организации, владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, и с которой Заказчик состоит в отношениях по передаче электрической энергии;

б) либо к сетям организаций, осуществляющих деятельность по производству (генерации) электроэнергии (мощности);

в) либо к бесхозяйным электрическим сетям.

Точки приема электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем и Заказчиком по сведениям предоставленным ГП (ЭСО)

**Средства учета (приборы учета)** – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

**Потери электрической энергии** – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям.

**Заявленная мощность** – предельная величина потребляемой в текущий период регулирования мощности, исчисляемая в мегаваттах (МВт) и определенная в договоре (Приложение №3), утвержденная соответствующим органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (РЭК Омской области).

**Максимальная мощность** – максимально возможная потребляемая величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах (МВт)

**Присоединенная мощность** – совокупная номинальная мощность присоединенных к электрической сети, в том числе опосредованно, трансформаторов и энергопринимающих устройств потребителя, исчисляемая в мегавольтамперах (МВА)

**Смежная сетевая организация (ССО)** – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии.

**Точка отпуска** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему (в том числе опосредованно) электрическую сеть Потребителя, сеть ССО, либо организации, осуществляющей деятельность по производству (генерации) электроэнергии.

Точкой отпуска электроэнергии в многоквартирный дом является место в сети на границе раздела балансовой принадлежности сетей Исполнителя и владельца внутридомовых сетей, в которой производится передача энергии потребителю - исполнителю коммунальных услуг.

Точки отпуска электроэнергии из сети Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору. Указанное Приложение формируется Исполнителем и Заказчиком по сведениям предоставленным ГП (ЭСО).

**Владельцы энергооборудования** – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенном к электрической сети Исполнителя.

1.2 Исполнитель самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц Технический условий, Актов о технологическом присоединении, Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, Актов аварийной (технологической)

ческой) брони. Порядок и сроки предоставления указанной документации определяется сторонами по мере формирования Заказчиком запросов, если иной порядок (сроки) не предусмотрен действующими нормативно-правовыми актами или настоящим договором.

1.3 Исполнитель при оказании услуг по настоящему договору осуществляет передачу электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов предоставляются Исполнителем Заказчику не позднее 30-ти (тридцати) календарных дней с момента заключения сторонами настоящего договора. Об изменении полномочий Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения.

1.4 В целях настоящего договора при определении объема и стоимости передаваемой энергии стороны определили, что под термином «электрическая энергия» понимается активная электрическая энергия. В фактические объемы передачи энергии и в оплачиваемую услугу не включаются объемы реактивной электрической энергии, если иное не предусмотрено настоящим договором.

## 2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек приема и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги по индивидуальному тарифу, утвержденному для Исполнителя органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Стороны определили, что передача электроэнергии производится Исполнителем в пределах присоединенной мощности в точках приема и отпуска энергии, указанной в приложении №1. Плановые объемы передачи электроэнергии обозначены сторонами в Приложении №3 к настоящему договору. Заявленная мощность по точкам отпуска электроэнергии из сети Исполнителя, указанные в Приложение №3 не корректируются в течение расчетного года.

2.2 Заказчик обязуется по поручению Исполнителя заключать от своего имени договоры оказания услуг по передаче электрической энергии:

- с ГП/ЭСО, обязанными урегулировать отношения по передаче электрической энергии в силу заключенных договоров энергоснабжения с Потребителями, чьи энергопринимающие устройства технологически присоединены к сети Исполнителя;

- с Потребителями, чьи энергопринимающие устройства технологически присоединены к сети Исполнителя, обратившимися как к Исполнителю, так и к Заказчику с офертой о заключении договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

Исполнитель в силу данного Заказчику поручения обязуется воздерживаться от самостоятельного заключения договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с указанными лицами.

2.3 Исполнитель в соответствии с настоящим договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности), включающие в себя в том числе:

2.3.1 передачу электроэнергии от точек приема до точек отпуска;

2.3.2 круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управ-

лении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами;

2.3.3 снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска энергии, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика;

2.3.4 плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска энергии в точках приема и в точках отпуска энергии;

2.3.5 контроль соблюдения договорных величин потребления (приема в свою сеть) электрической энергии (мощности) Потребителями и иными непосредственно присоединенными к электрическим сетям Исполнителя владельцами энергооборудования;

2.3.6 по заявке Заказчика, либо по заявкам ГП/ЭСО, производит в порядке, предусмотренном Приложением № 4, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электроэнергии потребителям, иными владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенного к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенного через безхозяйные сети.

2.4 Исполнитель обязуется урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевому взаимодействию в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

2.5 Стороны в Приложениях № 1 и № 2, определили следующие существенные условия настоящего Договора в отношении каждого Потребителя, интересы которого представляет ГП (ЭСО):

- Информация «Актв разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон», (приложения №1, № 2, №3 к настоящему договору) в том числе:

- точки присоединения к электрическим сетям Исполнителя энергопринимающих устройств всех владельцев энергооборудования, непосредственно технологически присоединенных к электрическим сетям Исполнителя,

- границы эксплуатационной ответственности между Исполнителем и иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенного к электрическим сетям Исполнителя,

- категория надежности энергоснабжения энергоустановок.

- величины максимальной присоединенной мощности энергопринимающего устройства Потребителя, присоединенного к сетям Исполнителя.

...устройства, присоединенного к электрической сети, с распределением указанного устройства каждой точке присоединения электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

– перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных (Приложения №1, №2, №3 к настоящему Договору).

– обязанность Исполнителя, Потребителей по оборудованию точек присоединения приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным Законодательством РФ требованиям, устройствами АЧР; устройствами компенсации реактивной мощности, а также по обеспечению их работоспособности, сохранности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним.

– информация о наименовании Потребителей электрической энергии, передаваемой с использованием электрических сетей Исполнителя - юридических лиц (фамилия, имя и отчество физических лиц), месте нахождения юридического лица (месте жительства физического лица), его точках поставки на розничном рынке, платежных реквизитах.

– сведения о заключении, об изменении и расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии), основные условия этого договора, категория надёжности электроснабжения, уровень аварийной и технологической брони электроснабжения, допустимое число часов отключений в год, не связанного с неисполнением обязательств Потребителем, срок восстановления энергоснабжения.

– объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии с разбивкой по месяцам.

2.6 В случае, если в период действия настоящего договора изменятся точки отпуска (приема) энергии между сетями Исполнителя и ССО (Потребителя), произойдет замена средств учета или изменится схема учета, либо произойдет замена одной ССО на другую, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

2.7 Плановая годовая цена договора составляет \_\_\_\_\_ руб. (с учётом НДС 18%)

2.8 Срок оказания услуг по договору: начало: \_\_\_\_\_ окончание: \_\_\_\_\_

### **3 ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

#### **3.1 Стороны обязуются:**

3.1.1 При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

3.1.2 Ежеквартально, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов».

3.1.3 Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Исполнителю субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии (мощности).

#### **3.2 Заказчик имеет право:**

3.2.1 При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя, ГП/ЭСО), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.2.2 Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на ограничение и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего договора.

3.2.3 В целях проведения проверки надлежащего выполнения Исполнителем обязательств по настоящему договору проводить совместно с представителями Исполнителя технический осмотр по всем вопросам, связанным с эксплуатацией, оперативным обслуживанием, метрологией (качеством электрической энергии) электрических сетей (электроустановок) Исполнителя. Время проведения проверки предварительно согласовывается с Исполнителем.

#### **3.3 Заказчик обязуется:**

3.3.1 Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего Договора.

3.3.2 Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Заказчика.

3.3.3 Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией в пределах зоны ответственности Исполнителя.

3.3.4 Направлять Исполнителю в порядке, предусмотренном Приложением №4 к настоящему договору, письменное уведомление о расторжении Заказчиком с энергоснабжающей организацией (гарантирующим поставщиком) или Потребителем договора оказания услуг по передаче электроэнергии и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии.

3.3.5 Рассматривать в порядке, указанном в настоящем договоре и Приложениях к нему, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг.

3.3.6 Обеспечить уведомление о расторжении договора энергоснабжения.

3.3.6 Обеспечить уполномоченным представителям Исполнителя беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для списания показаний в целях определения объема услуги по настоящему договору.

3.3.7 В срок до 10 апреля текущего года рассматривать и согласовывать с Исполнителем направленный им (Исполнителем) плановый объем передачи электроэнергии и мощности по сетям Исполнителя на следующий календарный год, но при условии, что указанный плановый объем направлен Исполнителем в адрес Заказчика не позднее 01 апреля текущего года.

3.3.8 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему.

### **3.4 Исполнитель имеет право:**

- 3.4.1 Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.
- 3.4.2 Требовать предоставления показаний приборов учета, снятие которых в соответствии с настоящим договором производит Заказчик.
- 3.4.3 Требовать от Заказчика беспрепятственного доступа уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, находящимся на балансе Заказчика и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для списания показаний в целях определения объема услуг по настоящему договору.
- 3.4.4 Требовать от Заказчика предоставления документов, предусмотренных настоящим договором.
- 3.4.5 Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

### **3.5 Исполнитель обязуется:**

- 3.5.1 Предоставить Заказчику (его представителям) беспрепятственный доступ к пунктам контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии (мощности), в которых Исполнитель обязан производить списание показаний в целях определения объема услуг по настоящему договору.

Исполнитель в целях обеспечения беспрепятственного допуска уполномоченных представителей Заказчика, к указанным выше электроустановкам обязуется:

- обеспечить доступ к измерительным приборам, расположенным в электроустановках Потребителя/Исполнителя, либо иного непосредственно присоединенного к сетям Исполнителя владельца энергооборудования, либо в бесхозяйных сетях, при условии, что у Исполнителя есть право доступа к указанным измерительным приборам, в целях осуществления Заказчиком контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Исполнителя (потребителя), в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

- проводить инструктаж представителей Заказчика и иные действия, необходимые для допуска представителей Заказчика, ГП/ЭСО к электроустановкам Исполнителя.

- 3.5.2 Предоставить Заказчику копию решения органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, которым установлен тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя, - в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента принятия соответствующего решения.

- 3.5.3 Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок заверенную Исполнителем копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности. В случае отсутствия в «Акте разграничения балансовой принадлежности

электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» информации о категории надежности снабжения Потребителя электрической энергией, Исполнитель обязан предоставить Заказчику такую информацию с указанием документа, в котором установлена категория надежности снабжения Потребителя электрической энергией.

- 3.5.4 Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) информацию о безхозяйных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную балансовую границу. Информация предоставляется в форме и в объеме, запрашиваемом Заказчиком.

- 3.5.5 Предоставить Заказчику по его требованию в трехдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) по любой точке присоединения заверенную Исполнителем копию Однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих и (или) энергопередающих устройств, имеющих с Исполнителем непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности.

- 3.5.6 Предоставить Заказчику по его требованию в двухдневный срок (если иной срок не согласован сторонами) заверенную Исполнителем копию «Акт согласования аварийной и технологической брони» по любым точкам приема или отпуска.

- 3.5.7 Оформить «Акты согласования аварийной и технологической брони» в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами. Информация оформленных «Акт согласования аварийной и технологической брони» должна быть предоставлена Исполнителем Заказчику в объеме, предусмотренном настоящим договором и Приложениями к нему, не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты оформления соответствующей документации.

- 3.5.8 По требованию Заказчика включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя,

- 3.5.9 Поддерживать коэффициенты реактивной мощности, установленные Федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса (Приказ Минпромэнерго России от 22.02.2007г. № 49). В случае не поддержаний указанных коэффициентов реактивной мощности потребитель несет ответственность в порядке и размере, предусмотренном действующими нормативно – правовыми актами.

- 3.5.10 В срок до 10 (десятого) числа месяца следующего за отчетным, предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя, в установленном Заказчиком формате отчеты об изменениях (в том числе

нарушениях) режимов энергоснабжения и о внеплановых ремонтах в электроустановках Исполнителя по причинам, не связанным с технологическими нарушениями в электрических сетях Исполнителя.

3.5.11 В срок в срок до 10 (десятого) числа месяца следующего за отчетным, предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя, отчеты о расследовании технологических нарушений в электрических сетях Исполнителя с приложением подтверждающих документов. Отчеты предоставляются по формам и в соответствии с «Инструкцией по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей» (РД 34.20.801-2000, утв. Минэнерго РФ от 29.12.2000г.). В случае не предоставления указанной отчетности и (или) документации в установленный срок, Заказчик вправе приостановить проведение платежей за услугу по передаче энергии за соответствующий месяц.

3.5.12 В срок до 10 (десятого) числа, месяца следующего за отчетным, предоставлять Заказчику в электронном виде, а также на бумажном носителе за подписью уполномоченного представителя Исполнителя, информацию о технологических нарушениях в электрических сетях Потребителей, в энергооборудовании организаций, осуществляющих деятельность по генерации электроэнергии и иных владельцев энергооборудования, в бесхозяйных сетях. Отчеты предоставляются по формам и в соответствии с «Инструкцией по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей» (РД 34.20.801-2000, утв. Минэнерго РФ от 29.12.2000г.).

3.5.13 Информировать Заказчика, об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителями, в сроки и в порядке, определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии (приложение 11).

3.5.14 Уведомлять Заказчика, об установке систем АСКУЭ и замене расчетных приборов учета и передавать справки о выполнении технических условий при увеличении мощности.

3.5.15 Урегулировать в рамках технических отношений между Исполнителем, Потребителями, ССО, иными владельцами энергооборудования (организациями, которым не установлены тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии, но по сетям которых технологически производится передача энергии) и обеспечить выполнение со стороны указанных лиц следующих требований:

3.5.15.1 Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности энергопередачи. Указанные требования должны соответствовать нормативам Госгортехнадзора, условиям госстандартизации, условиям для технологического присоединения, а также правилам эксплуатации указанных приборов и устройств, инструкциям заводов-изготовителей, иным нормативно-техническим актам и предписаниям (распоряжениям) нормативного и (или) ненормативного характера надзорных органов власти и управления.

3.5.15.2 По требованию Заказчика включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологического нарушения на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.5.15.3 Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета.

3.5.15.4 Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.5.15.5 Согласование годовых и месячных графиков ремонтов, а также оперативных заявок на вывод в ремонт производится в соответствии Положением об оперативно-технологическом взаимодействии (приложение 11).

3.5.15.6 Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя и Заказчика, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.5.15.7 Выполнять заявки Заказчика, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения, при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях.

3.5.15.8 Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Заказчика к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления Заказчиком контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

3.5.15.9 Урегулировать с Заказчиком вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими актами.

3.5.15.10 Передавать Заказчику в согласованной форме, порядке и сроки показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя.

3.5.15.11 Обеспечить оборудование точек присоединения приборами учета



энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими требованиям законодательства РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия эксплуатационных требований к ним.

3.5.16 Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии (мощности) от точек приема до точек отпуска в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТ 13109-97.

В случаях, если в нормативно-правовых актах установлена обязанность Исполнителя производить сертификацию качества электрической энергии, то до получения Исполнителем сертификата

соответствия замещающими документами являются: график проведения обязательной сертификации электроэнергии, согласованный с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору со сроком получения первого сертификата не позднее 01 апреля 2008 г., и договор с аккредитованным (уполномоченным) органом по сертификации, испытательной лабораторией). Копии таких документов, имеющихся на дату подписания настоящего Договора у Исполнителя, должны быть переданы Заказчику, после подписания настоящего Договора, соответствующие документы должны быть переданы Заказчику в срок, не превышающий 7 дней с даты их получения, но не позднее 01 мая 2008 года.

3.5.17 Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями и подтверждаются сертификатом качества электрической энергии.

3.5.18 По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 настоящего договора, объемы электроэнергии, переданной ССО, Потребителям и иным владельцам энергооборудования, технологически присоединенным к сетям Исполнителя, и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.5.19 Привести в соответствие с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в том числе используемые для определения объемов электроэнергии, приобретаемой энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками) на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

3.5.20 Разрабатывать ежегодно графики аварийного ограничения потребления и временно отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения Исполнителя, НПСО в порядке определенном Положением об оперативно-технологическом взаимодействии (приложение 11).

3.5.21 Направлять Заказчику в сроки определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии (приложение 11) проекты указанных в предыдущем пункте Графиков. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей несет Исполнитель в рамках оперативно-технического взаимодействия.

3.5.22 Направлять Заказчику в 5-ти дневный срок ответы на поступившие от Заказчика, претензии, жалобы, заявления Потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии. В случае необходимости срок для предоставления ответа может быть продлен до 30 дней, о чем Исполнитель в 10-дневный срок уведомляет Заказчика, ГП/ЭСО.

3.5.23 Согласовывать с ССО, Потребителями, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства. Согласование годовых и месячных графиков ремонтов, а также оперативных заявок производится в сроки определенные Положением об оперативно-технологическом взаимодействии (приложение 11).

3.5.24 Приостанавливать в порядке, установленном в Приложении № 4 к настоящему Договору, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями, в том числе путем выполнения заявок Заказчика, либо ГП/ЭСО, по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

3.5.25 Проводить в соответствии с принятым графиком проведения проверок, а также по заявкам Заказчика о проведении внеплановых проверок, проверки состояния измерительных комплексов Потребителей и иных владельцев энергооборудования:

- А) имеющих непосредственную границу разграничения балансовой принадлежности с электросетями Исполнителя,
- Б) получающих энергию через безхозяйные сети,
- В) получающих энергию через сети организаций, не получивших тариф на услуги по передаче энергии, но технологически участвующих в процессе передачи энергии.

3.5.26 По отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электроэнергии).

3.5.27 В случае выявления потребителей, осуществляющих бездоговорное потребление электроэнергии, Исполнитель принимает все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному потребителю и сообщает о выявленном бездоговорном потреблении Заказчику с направлением ему

требителю и сообщает о выявленном бездоговорном потреблении заказчику с направлением ему «Актов о бездоговорном потреблении электроэнергии».

3.5.28 Снимать показания приборов учета по соответствующему Потребителю в случае прекращения договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между Потребителем и ГП/ЭСО. Снятие показаний производится на дату, указанную в соответствующем уведомлении ГП/ЭСО, а в случае получения уведомления позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то на дату, следующую за днем получения соответствующего уведомления.

Введение ограничения режима потребления энергии потребителю, с которым прекращен договор энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии), производится Исполнителем на основании соответствующей заявки на ограничение режима потребления ГП/ЭСО. В случае введения режима ограничения потребления энергии, Исполнитель на дату выполнения работ также снимает показания приборов учета.

В случае заключения Потребителем договора с иной энергосбытовой организацией, либо выхода на рынок электроэнергии нового потребителя, Исполнитель по заявке Заказчика производит снятие показаний приборов учета на дату, указанную в соответствующей заявке, а в случае получения заявки позднее указанной в ней даты заключения договора энергоснабжения (купли-продажи), - то с даты, следующей за днем получения соответствующей заявки.

3.5.29 Осуществлять эксплуатацию и круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующим законодательством и нормативно-техническими актами.

3.5.30 Обеспечить подключение потребителей под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками системного оператора или Заказчика.

3.5.31 Обеспечить проведение замеров и обработку потокораспределения нагрузок и уровня напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 раза в год, в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в сроки и по форме, установленные Заказчиком.

3.5.32 Направлять Заказчику плановый объем передачи электроэнергии и мощности, отпускаемой из сети Исполнителя (по форме Приложения № 3 к настоящему договору) на следующий календарный год до 01 апреля текущего года.

3.5.33 Исполнитель обязан согласовать с Заказчиком технологические присоединения энергопринимающих устройств Потребителей, в том числе в пределах разрешенной мощности Исполнителя. Увеличение разрешенной мощности оформляется договором технологического присоединения.

3.5.34 В срок до 01 апреля текущего года предоставить Заказчику прогнозные объемы передачи электроэнергии по сетям Исполнителя на следующий календарный год.

3.5.35 В срок до 15 ноября текущего года предоставить Заказчику плановые объемы передачи электроэнергии по сетям Исполнителя на следующий календарный год.

3.5.36 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

#### **4 ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

4.1 Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) определен Сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору.

#### **5 ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ И ПОРЯДОК ЕЁ ОПЛАТЫ**

5.1 Отчетным периодом для определения фактического объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

#### **ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ ПО ОБЪЕМУ ПОСТУПЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ ИЗ СЕТЕЙ ЗАКАЗЧИКА**

5.2 Объем приема электроэнергии в сеть Исполнителя формируется в сальдовом выражении без дифференциации по уровням напряжения.

5.3 Исполнитель совместно с представителем Заказчика в срок до 24:00 часов в последний день отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, и до 02 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, оформляет в 3-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии в сеть Исполнителя из сети Заказчика.

5.4 Исполнитель в срок до 04 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии формирует и подписывает «Ведомости приема электроэнергии в сеть Исполнителя из сети Заказчика» (Приложение №5). Указанные Ведомости подписывается и скрепляется отпечатками печатей Исполнителя и Заказчика.

#### **ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ГП/ЭСО.**

5.5 Фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, определяется как сумма следующих величин:

$$W_{\text{ПО ГП/ЭСО}} = \sum W_{\text{ПО Физ.л.}} + \sum W_{\text{ПО Юр.л.}} + \sum W_{\text{ПО СО}} + \sum W_{\text{БУП}},$$

где:

$\sum W_{\text{ПО Физ.л.}}$  – суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей–граждан, заключивших договоры с соответствующим/(-ей) ГП (ЭСО), действующим/(-ей) на территории Исполнителя (Приложения № 2, № 7 к настоящему договору);

$\sum W$  – суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей–юридических лиц;

$\sum W_{\text{потер.л.}}$  – суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей – юридических лиц, заключивших договоры с соответствующим/(-ей) ГП (ЭСО), действующим/(-ей) на территории Исполнителя (Приложения № 2, № 7 к настоящему договору);

$\sum W_{\text{ССО}}$  – суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для ССО (Приложения № 2, № 7 к настоящему договору);

$\sum W_{\text{БУП}}$  – суммарный объем электроэнергии, зафиксированный в Актах о безучетном потреблении, оформленных в соответствии с настоящим договором и Приложениями к нему.

5.6 В фактический объем электроэнергии, переданный по сетям Исполнителя, не входит фактический объем потерь электрической энергии в сетях Исполнителя.

5.7 Объемы поставки электроэнергии Потребителям ГП/ЭСО из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения и группам Потребителей, в соответствии с тарифами, установленными уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

5.8 Исполнитель в срок до 24:00 часов в последний день отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, оформляет с Потребителями Акты безучетного потребления энергии (приложения №9 и №10), производит расчет объема отпущенной из его сети электроэнергии в соответствии с расчетными способами, предусмотренными нормативно-правовыми актами и настоящим Договором.

5.9 Исполнитель на основании «Актов снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электроэнергии из сети Исполнителя, расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии, «Актов безучетного потребления», а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ), определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям за отчетный период и формирует «Ведомости по передаче электроэнергии» (Приложение №6 и №7), «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» (Приложение №8) в 3-х (трех).

5.10 Исполнитель до 2 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, передает Ведомости по передаче электроэнергии» (Приложение №6 и №7), «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» (Приложение №8) на согласование соответствующему ГП/ЭСО и (или) ССО, а также по отдельному запросу – представляет ГП/ЭСО первичную документацию по снятию показаний приборов учета/расчету объемов переданной (поставленной) электроэнергии в трехдневный срок по 20% точек поставки, в 10-дневный срок – по оставшимся точкам поставки.

5.11 В случае предоставления протокола разногласий (замечаний) к «Ведомости по передаче электроэнергии» (Приложение №6 и №7), «Сводной ведомости объемов передачи электроэнергии» (Приложение №8) со стороны соответствующего/(-ей) ГП/ЭСО и (или) ССО, Заказчик и Исполнитель принимают для взаимных расчетов неоспариваемый объем ГП/ЭСО и (или) передачи электроэнергии.

5.12 В срок до 8 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, Исполнитель направляет Заказчику на подписание согласованные ГП/ЭСО и (или) ССО «Ведомости по передаче электроэнергии» (Приложение №6 и №7), «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» (Приложение №8). Заказчик в течение двух дней возвращает Исполнителю подписанные Ведомости по передаче электроэнергии» (Приложение №6 и №7), «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» (Приложение №8).

5.13 Исполнитель оформляет «Акт оказанных услуг» на согласованный (неоспариваемый) объем передачи электроэнергии за отчетный месяц и направляет его Заказчику до 9 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

5.14 В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей Исполнителя, Заказчика и соответствующего/(-ей) ГП/ЭСО, призванная урегулировать возникшие разногласия. При необходимости к работе согласительной комиссии по инициативе любого из её участников может быть привлечен Потребитель.

5.15 По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии дополнительно включаются в «Акты оказанных услуг» за месяц, в котором произошло согласование.

5.16 Если в течение двух календарных месяцев с момента окончания отчетного месяца стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ. До момента разрешения спора в установленном законодательством порядке стороны в расчетах по договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему договору энергии, принимают объемы переданной электроэнергии в размере согласованной сторонами величины.

## **СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

5.17 Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

5.18 Объем услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, подлежащий оплате, определяется путем сложения:

$$S = S_{\text{сод}} + S_{\text{потерь}},$$

где:

$S_{\text{сод}}$  –стоимости услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, определяемой путем умножения ставки тарифа на услуги по передаче электрической

ской энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства на услуги по передаче электрической энергии, указанной в Приложении № 10 к настоящему договору;

$$S_{\text{сод}} = T_{\text{сод}} * N_{\text{заявл}}$$

где

$T_{\text{сод}}$  - ставка содержания объектов электросетевого хозяйства (установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов), руб./МВт\*мес.

$N_{\text{заявл}}$  - объем заявленной мощности, МВт

$S_{\text{потерь}}$  - стоимости нормативных технологических потерь электроэнергии (технологического расхода электрической энергии на ее передачу), возникающих при передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства Исполнителя по настоящему договору.

$$S_{\text{потерь}} = T_{\text{потерь}} * W_{\text{ПО}}$$

$T_{\text{потерь}}$  - ставка за потери (установленная для Исполнителя уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов), без дифференциации по уровням напряжения, руб./кВт\*ч.

$W_{\text{ПО}}$  - переток электроэнергии из сети Исполнителя в сеть потребителя и/или ТСО, кВт\*ч.

5.19 Изменение уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов какого-либо из тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

В случае если уполномоченный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче энергии, когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Исполнитель обеспечил снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

5.20 Оплата услуг по передаче электроэнергии производится в следующем порядке:

– До 30 (31) числа расчетного месяца - 30% от суммы платежа, определенного для соответствующего месяца оказания услуги, исходя из плановых объемов передачи мощности текущего месяца, указанных в Приложении №3 к Договору, на основании счета предъявленного Исполнителем до 5 числа расчетного месяца.

– окончательный расчет за мощность - 70% от суммы платежа исходя из плановых объемов передачи мощности предыдущего месяца, указанных в Приложении №3 к Договору, и компенсации потерь производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных Заказчиком ранее за этот же период согласно «Акту об оказании услуг» и на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

5.21 Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема.

5.22 В случае если по итогам месяца, предшествующего предыдущему отчетному месяцу, фактический объем передачи электрической энергии (мощности) будет меньше планового объема за соответствующий период, то Заказчиком может быть изменен размер авансовых платежей за услуги текущего периода.

5.23 Исполнитель не вправе производить уступку права требования уплаты причитающихся ему денежных средств любым третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

## 6 ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1 В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя (ССО).

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям (ССО), в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения.

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима подачи потребления электроэнергии.

в) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

г) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электроэнергии, в том числе, сверх сроков, указанных в актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

6.2 Заказчик самостоятельно (а при необходимости – совместно с ГП/ЭСО) рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в день получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

6.3 Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

В случае, если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электроэнергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

6.4 В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребитель, ГП/ЭСО, иные лица понесут убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим договором.

6.5 В случае, если убытки, причиненные в результате действий (бездействия) Исполнителя ГП/ЭСО вследствие необоснованного или ненадлежащего исполнения заявок на введение ограничения режима потребления, возобновления подачи энергии были возмещены ему Заказчиком, то последний вправе по своему усмотрению:

а) предъявить Исполнителю в порядке регресса требование о возмещении денежных средств, фактически уплаченных Заказчиком в пользу ГП/ЭСО, а также об уплате стоимости услуг Заказчика по передаче данного объема до сетей Исполнителя и возмещении иных расходов, связанных с передачей данного объема электроэнергии, а также судебных расходов. В случае возмещения Исполнителем Заказчику указанных в настоящем подпункте сумм, Заказчик уступает Исполнителю полученное от ГП/ЭСО право требования к Потребителю уплаты денежных средств в объеме, не превышающем объем фактически полученных Заказчиком от Исполнителя денежных средств.

б) взыскать непосредственно с Потребителя по перешедшему к Заказчику требованию от ГП/ЭСО об оплате стоимости электрической энергии, отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения режима потребления, указанной в уведомлении о полном и (или) частичном ограничении режима потребления. В этом случае Исполнитель оплачивает Заказчику стоимость услуг Заказчика по передаче данного объема до сетей Исполнителя и возмещит Заказчику иные расходы, связанные с передачей данного объема электроэнергии и взысканием с Потребителя указанных выше сумм, а также возместит судебные расходы.

6.6 При несовершении Исполнителем действий, установленных настоящим договором и нормативными правовыми актами, по введению ограничения режима потребления в отношении субъекта, осуществляющего бездоговорное потребление, в течение 5-ти дней с момента, когда Исполнителю стало об этом известно (в том числе, на основании письменного уведомления Заказчика или иного лица), Исполнитель обязан по требованию Заказчика уплатить последнему зачетную неустойку, определяемую как произведение объема бездоговорного потребления на конечный тариф для такого потребителя и представить подтверждающие уплату документы. Заказчик вправе взыскать убытки, причиненные ему в результате несовершения Исполнителем действий по введе-

нию ограничения режима потребления в отношении субъекта, осуществляющего бездоговорное потребление, в части, непокрытой указанной в настоящем пункте неустойкой.

6.7 В том случае, если Исполнитель не предоставляет (не своевременно предоставляет) Заказчику или предоставляет не в надлежащей (отличающейся от согласованной сторонами) форме отчеты, предусмотренные настоящим договором, Заказчик вправе по своему усмотрению в части или в полном объеме приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему договору до представления Исполнителем соответствующих отчетов, составленных по надлежащей форме.

6.8 При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в соответствие требованиям действующих нормативных правовых актов и нормативно-технической документации, Исполнитель компенсирует вызванные этим убытки.

6.9 При недопуске представителей Заказчика, к пунктам контроля количества и (или) качества энергии, зафиксированного «Актом недопуска», Заказчик вправе потребовать уплаты штрафной неустойки в размере 20 000 рублей за каждый недопуск. Уплата штрафной неустойки не освобождает Исполнителя от возмещения убытков, вызванных недопуском или несвоевременным до-

обязывает исполнителя от возмещения убытков, связанных с передачей энергии.

6.10 Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

6.11 Все споры и/или разногласия по настоящему договору разрешаются сторонами путем переговоров. Если стороны не придут к соглашению путем переговоров в течение 10 дней, спор подлежит урегулированию в претензионном порядке путем направления сторонами письменных претензий, с указанием в них срока для добровольного удовлетворения – 20 дней со дня вручения. Претензии направляются заказным письмом с уведомлением о вручении. В случае отказа в удовлетворении претензии, либо оставлении претензии без ответа в 20-ти дневный срок со дня вручения, спор передается на рассмотрение Арбитражного суда Омской области.

## **7 СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

7.1 Договор вступает в силу с момента подписания сторонами, действует по 31 декабря 20 года и распространяет свое действие на отношения сторон с 1 января 20 года.

7.2 В случае, если ни одна из сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия договора уведомление о расторжении договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, то настоящий договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

Если любой из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.

7.3 Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП/ЭСО и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

7.4 При прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии по каким-либо точкам отпуска, Исполнитель снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленной Заказчиком заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора электроснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется в соответствии с порядком, указанным в Приложении №5 к настоящему Договору.

## **8 ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

8.1 Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

8.2 Каждая из сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

8.3 При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Электросетевой организации и Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утв. Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г. и «Пра-

вилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утв. Постановлением Правительства РФ №530 от 31.08.2006г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему договору.

8.4 Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем договоре.

8.5 Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

## 9 ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемой частью Договора.

9.1 Приложение № 1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».

9.2 Приложение № 2 «Перечень точек отпуска электроэнергии из сети Исполнителя».

9.3 Приложение № 3 «Плановое количество отпускаемой из сети Исполнителя Потребителям электроэнергии и мощности».

9.4 Приложение № 4 «Регламент взаимодействия исполнителя и заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии потребителями непосредственно присоединенных к сетям исполнителя и при возобновлении их электроснабжения».

9.5 Приложение № 5 «Форма ведомости приема электроэнергии в сеть Исполнителя»

9.6 Приложение № 6 «Форма ведомости объема передачи электроэнергии для бытовых потребителей»

9.7 Приложение № 7 «Форма ведомости объемов передачи электроэнергии для потребителей – юридических лиц»

9.8 Приложение № 8 «Сводная ведомость по передаче электроэнергии Приложение №9 «Примерная форма акта безучетного потребления (для физических лиц)»

9.9 Приложение № 10 «Примерная форма акта безучетного потребления (для юридических лиц)»

9.10 Приложение №11 "Положение об оперативно-технологическом взаимодействии Заказчика и Исполнителя".

## 10 АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Заказчик:**

**Исполнитель:**

**От Заказчика:**

**От Исполнителя:**

### ДОГОВОР № \_\_\_\_\_

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Омсктехуглерод» (для Заявителей, максимальная мощность которых до 15 кВт)

г.Омск

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора Омской производственной площадки \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ года, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

### I. Предмет договора

1. По настоящему Договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее – технологическое присоединение) \_\_\_\_\_, в соответствии со следующими характеристиками:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств \_\_\_ кВт;



- категория надёжности \_\_\_\_\_;

- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение \_\_\_\_\_ кВ (\_\_\_\_\_);

- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств \_\_\_\_ кВт. Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства, включая их проектирование, строительство, реконструкцию, к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики) в соответствии с условиями настоящего Договора.

2. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя необходимо для электроснабжения \_\_\_\_\_, расположенного \_\_\_\_\_.

3. Точки присоединения указаны в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее — Технические условия).

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего Договора и приведены в Приложении 1.

Срок действия Технических условий составляет 2 года со дня заключения настоящего Договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет один год с даты заключения настоящего Договора.

## II. Права и обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

- надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему Договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

- в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты уведомления Заявителем Сетевой организации о выполнении им Технических условий осуществить проверку выполнения Технических условий Заявителем.

- принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору.

- Не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня уведомления Заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата, составить при участии Заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их Заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

- надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему Договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

- после выполнения мероприятий по технологическому присоединению до границ участка сетевой организации, предусмотренных техническими условиями, уведомить Сетевую организацию о выполнении технических условий;

- принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

- после осуществления Сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям и до включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения, либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения указанных актов от Сетевой организации;



• надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего Договора обязательства по оплате технологического присоединения;

• уведомить Сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения;

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличие на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

### **III. Размер платы за технологическое присоединение и порядок оплаты**

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от \_\_\_\_\_, и составляет \_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек (с учетом НДС).

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в следующем порядке:

а) 100 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 30 дней с даты заключения договора;

12. Датой исполнения обязательства Заказчика по оплате считается дата поступления денежных средств в кассу или на расчетный счет Сетевой организации.

### **IV. Разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон**

13. Граница балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается \_\_\_\_\_.

### **V. Условия изменения, расторжения Договора и ответственность сторон**

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор, может быть расторгнут по требованию одной из сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении Сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в настоящем Договоре, в одностороннем порядке расторгнуть Договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему Договору такая сторона в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки уплачивает другой стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения Договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по Договору за каждый день просрочки.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего Договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору.

### **VI. Порядок разрешения споров**

20. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении Договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

### **VII. Заключительные положения**

21. Договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра договора в Сетевую организацию.

22. Настоящий Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

## Реквизиты Сторон

**Сетевая организация:**  
**Общество с ограниченной ответственностью**  
**«Омский завод технического углерода»**

ООО «Омсктехуглерод»

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Заявитель:**

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

## ДОГОВОР № \_\_\_\_\_

**об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Омсктехуглерод» (для Заявителей, максимальная мощность которых менее 150 кВт)**

г.Омск

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора Омской производственной площадки \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на \_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

### I. Предмет договора

1. По настоящему Договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее – технологическое присоединение) объекта \_\_\_\_\_, в соответствии со следующими характеристиками:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кВт;
- категория надёжности \_\_\_\_\_;
- класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение \_\_\_\_\_ кВ (\_\_\_\_\_);
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кВт.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства, включая их проектирование, строительство, реконструкцию, к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики) в соответствии с условиями настоящего Договора.

2. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя необходимо для электроснабжения объекта \_\_\_\_\_, расположенной \_\_\_\_\_, имеющего почтовый адрес: \_\_\_\_\_.

3. Точки присоединения указаны в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее — Технические условия).

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего Договора и приведены в Приложении 1.

Срок действия Технические условия составляет 2 года со дня заключения настоящего Договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет один год с даты заключения настоящего Договора.

## II. Права и обязанности Сторон

### 6. Сетевая организация обязуется:

- надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему Договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

- в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты уведомления Заявителем Сетевой

организации о выполнении им Технических условий осуществить проверку выполнения Технических условий Заявителем.

- принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору.

- Не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня уведомления Заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата, составить при участии Заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их Заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

### 8. Заявитель обязуется:

- надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему Договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

- после выполнения мероприятий по технологическому присоединению до границ участка сетевой организации, предусмотренных техническими условиями, уведомить Сетевую организацию о выполнении технических условий;

- принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

- после осуществления Сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям и до включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения, либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения указанных актов от Сетевой организации;

- надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего Договора обязательства по оплате технологического присоединения;

- уведомить Сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения;

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличие на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

## III. Размер платы за технологическое присоединение и порядок оплаты

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Приказом Региональной энергетической комиссией Омской области от \_\_\_\_\_, и составляет \_\_\_\_\_. (с учетом НДС).

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем



11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в следующем порядке:

а) 100 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 30 дней с даты заключения договора;

12. Датой исполнения обязательства Заказчика по оплате считается дата поступления денежных средств в кассу или на расчетный счет Сетевой организации.

#### **IV. Разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон**

13. Граница балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается в \_\_\_\_\_.

#### **V. Условия изменения, расторжения Договора и ответственность сторон**

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор, может быть расторгнут по требованию одной из сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении Сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в настоящем Договоре, в одностороннем порядке расторгнуть Договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему Договору такая сторона в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки уплачивает другой стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения Договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по Договору за каждый день просрочки.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего Договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору.

#### **VI. Порядок разрешения споров**

20. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении Договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### **VII. Заключительные положения**

21. Договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра договора в Сетевую организацию.

22. Настоящий Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

#### **Реквизиты Сторон**

**Сетевая организация:**  
**Общество с ограниченной ответственностью**  
**«Омский завод технического углерода»**

ООО «Омсктехуглерод»

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Заявитель:**

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

## ДОГОВОР № \_\_\_\_\_

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Омсктехуглерод» (для Заявителей, максимальная мощность которых более 670 кВт)

г.Омск

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора Омской производственной площадки \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

### I. Предмет договора

1. По настоящему Договору Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (далее – технологическое присоединение) \_\_\_\_\_ в соответствии со следующими характеристиками:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кВт;
  - категория надёжности \_\_\_\_\_;
  - класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение \_\_\_\_\_ кВ (\_\_\_\_);
  - максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кВт.
- Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства, включая их проектирование, строительство, реконструкцию, к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики) в соответствии с условиями настоящего Договора.

2. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя необходимо для электроснабжения объекта \_\_\_\_\_, расположенного \_\_\_\_\_.

3. Точки присоединения указаны в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее — Технические условия).

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего Договора и приведены в Приложении 1.

Срок действия Технические условия составляет 2 года со дня заключения настоящего Договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет один год с даты заключения настоящего Договора.

### II. Права и обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

- надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему Договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирования отношений с иными лицами) в пределах границ своего участка;

- в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты уведомления Заявителем Сетевой организации о выполнении им Технические условия осуществить проверку выполнения Технические условия Заявителем.

- принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору.

- Не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня уведомления Заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов Заявителя осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата, составить при участии Заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их Заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

- надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему Договору, в том числе по выполнению возложенных на Заявителя мероприятий по технологическому присоединению до границ участка сетевой организации;

- после выполнения мероприятий по технологическому присоединению до границ участка сетевой организации, предусмотренных техническими условиями, уведомить Сетевую организацию о выполнении технических условий;

- принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

- получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов;

- после осуществления Сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям и до включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения, либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения указанных актов от Сетевой организации;

- надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего Договора обязательства по оплате технологического присоединения;

- уведомить Сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения;

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

### **III. Размер платы за технологическое присоединение и порядок оплаты**

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Приложением №2 Приказа Региональной энергетической комиссией Омской области от \_\_\_\_\_, и составляет \_\_\_\_\_ (с учетом НДС).

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в следующем порядке:

а) 100 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 30 дней с даты заключения договора;

12. Датой исполнения обязательства Заказчика по оплате считается дата поступления денежных средств в кассу или на расчетный счет Сетевой организации.

### **IV. Разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон**

13. Граница балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается в \_\_\_\_\_.

### **V. Условия изменения, расторжения Договора и ответственность сторон**

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор, может быть расторгнут по требованию одной из сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении Сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в настоящем Договоре, в одностороннем порядке расторгнуть Договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему Договору такая сторона в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки уплачивает другой стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на



ставки рефинансирования центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения Договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по Договору за каждый день просрочки.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего Договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору.

#### **VI. Порядок разрешения споров**

20. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении Договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### **VII. Заключительные положения**

21. Договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра договора в Сетевую организацию.

22. Настоящий Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

#### **Реквизиты Сторон**

**Сетевая организация:**  
**Общество с ограниченной ответственностью**  
**«Омский завод технического углерода»**

ООО «Омсктехуглерод»

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Заявитель:**

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

## Условия технологического присоединения к электрическим сетям на территории г. Омска

### 1. Правовые основы осуществления деятельности по технологическому присоединению.

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Омсктехуглерод» осуществляется согласно Федеральному закону «Об электроэнергетике» от **26.03.2003 г. № 35-ФЗ** в порядке, определенном «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от **27.12.2004 г. № 861** (в редакции Постановлений Правительства РФ от **21.04.2009 г. № 334**, от **24.09.2010 г. № 759**)(далее Правила).

### 2. Технологическое присоединение

Технологическое присоединение – это комплекс мероприятий, осуществляемый для подключения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям.

Технологическое присоединение осуществляется на основании договора, заключаемого между сетевой организацией и юридическим или физическим лицом, в сроки, устанавливаемые Правилами. Основаниями для заключения Договора являются поданная в сетевую компанию заявка, соответствующая установленным требованиям, с приложением необходимых документов, и наличие технической возможности технологического присоединения.

#### 2.1. Процедура технологического присоединения включает в себя:

а) подачу заявки юридическим или физическим лицом, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, реконструкцию энергопринимающих устройств и увеличение объема присоединенной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр (увеличение) величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя;

б) заключение договора технологического присоединения;

в) выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;

г) получение разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

**Внимание:** для лиц, указанных в пунктах 12.1-14\* Правил, осмотр энергопринимающих устройств проводится только сетевой организацией (подпункт е) пункта 18 Правил)

\* 12.1. - заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно,

13. - заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно,

14. - заявители - физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

д) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям (комплекса технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации и объектов заявителя (энергопринимающих устройств, энергетических установок и электрических сетей) без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении «отключено»);

е) фактический прием (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»);

ж) составление акта о технологическом присоединении и акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

**2.2. Порядок действий заявителя по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям.**



Направить заявку в 2-х экземплярах письмом с описью вложения или через уполномоченного представителя (абзац пятый пункт 8 Правил).

Заключить договор об осуществлении технологического присоединения с сетевой организацией (пункт 6 Правил).

Выполнить мероприятия в соответствии с обязательствами заявителя по договору (пункт 16.3 Правил), в том числе:

- Разработать проектную документацию в границах своего земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями (подпункт в) пункта 18 Правил);

- Выполнить технические условия (подпункт г) пункта 18 Правил);

- Сдать сетевой организации результат работ по выполнению технических условий (подпункт д) пункта 18 Правил);

- Предъявить к осмотру присоединяемые энергопринимающие устройства уполномоченному федеральному органу исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации.

**Внимание:** для лиц, указанных в пунктах 12.1-14\* Правил, осмотр энергопринимающих устройств проводится только сетевой организацией (подпункт е) пункта 18 Правил)

\* 12.1. - заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно,

13. - заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно,

14. - заявители - физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению получить от сетевой организации и подписать Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности и Акт технологического присоединения (пункт 19 Правил).

**Внимание:** Договор электроснабжения со сбытовой компанией заключается не ранее осуществления технологического присоединения энергоустановки к электрическим сетям сетевой организации (пункт 10 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861).

### **2.3. Порядок подачи заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям.**

Для заключения договора заявитель направляет заявку (в 2-х экземплярах) в сетевую организацию, объекты электросетевого хозяйства которой расположены на наименьшем расстоянии от границ участка заявителя. Если на расстоянии менее 300 метров от границ участка заявителя находятся объекты электросетевого хозяйства нескольких сетевых организаций, заявитель вправе направить заявку в любую из них (указанное не распространяется на заявителей, имеющих намерение осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту) (абзац первый пункта 8 Правил).

Для выяснения вопроса о принадлежности объектов электросетевого хозяйства, заявитель вправе направить запрос в органы местного самоуправления, на территории которого расположены соответствующие объекты электросетевого хозяйства. Запрашиваемая информация должна быть предоставлена заявителю в течение 15 дней (абзац третий пункта 8 Правил).

В связи с тем, что действующее законодательство Российской Федерации дифференцирует категории заявителей и устанавливает для каждой группы отдельные требования по оформлению заявки и предоставлению необходимых сведений, рассматриваемый вопрос настоящего раздела будет классифицирован аналогичным образом.

Примерные формы (образцы) заявок:

[Заявка физических лиц на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно.](#)

[Заявка юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно.](#)

[Заявка юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА.](#)

[Заявка юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА.](#)

[Заявка юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на временное технологическое присоединение \(на срок не более 6 месяцев\) принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов \(до 100 кВт\).](#)

**2.3.1. Для заявителя – физического лица (в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику**

в заявке должны быть указаны следующие сведения (пункт 14 Правил):

- а) фамилия, имя, отчество заявителя, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством РФ;
- б) место жительства заявителя;
- в) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- г) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);
- д) максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя.

К заявке прилагаются следующие документы (пункт 10 Правил):

- а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- б) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
- в) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающее устройство;
- д) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

**2.3.2. Для заявителя – в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов\* с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)**

**\* Под передвижными объектами понимаются энергопринимающие устройства, предназначенные для эксплуатации с периодическим перемещением и установкой на территориях различных административно-территориальных единиц.**

В заявке должны быть указаны следующие сведения (пункт 13 Правил):

- а) реквизиты заявителя: для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей – номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр;
- б) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- в) место нахождения заявителя;

- г) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);
- д) поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям;
- е) максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя;
- ж) характер нагрузки (вид экономической деятельности хозяйствующего объекта);
- з) срок временного присоединения (не более 6-ти месяцев).

К заявке прилагаются следующие документы (пункт 10 Правил):

- а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- б) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
- в) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающее устройство;
- д) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

**2.3.3. Для заявителя** - юридического лица или индивидуального предпринимателя, суммарная присоединенная **мощность** энергопринимающих устройств которых **не превышает 750 кВА**

в заявке должны быть указаны следующие сведения (пункт 12 Правил):

- а) реквизиты заявителя: для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей – номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр;
- б) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- в) место нахождения заявителя;
- г) максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя;
- д) количество точек присоединения с указанием их технических параметров элементов энергопринимающих устройств;
- е) заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств;
- ж) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);
- з) поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям;
- и) характер нагрузки (вид производственной деятельности).

К заявке прилагаются следующие документы (пункт 10 Правил):

- а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- б) однолинейная схема электрических сетей заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации номинальных класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя;
- в) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
- г) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающее устройство;
- д) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

**2.3.4. Для заявителя** – юридического лица, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых **свыше 750 кВА**

в заявке должны быть указаны следующие сведения (пункт 9 Правил):

- а) реквизиты заявителя: для юридических лиц – полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей – номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр;
- б) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- в) место нахождения заявителя;
- г) максимальная мощность энергопринимающих устройств и их технические характеристики, количество, мощность генераторов и присоединяемых к сети трансформаторов;
- д) количество точек присоединения с указанием их технических параметров элементов энергопринимающих устройств;
- е) заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств;
- ж) заявляемый характер нагрузки (для генераторов – возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения;
- з) величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов), технологической и аварийной брони (для потребителей электрической энергии);
- и) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);
- к) поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.

К заявке прилагаются следующие документы (пункт 10 Правил):

- а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- б) однолинейная схема электрических сетей заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации номинальных класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя;
- в) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
- г) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающее устройство;
- д) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

#### **2.4. Заключение договора технологического присоединения.**

Сетевая организация направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный проект договора в двух экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 30 дней со дня получения заявки (абзац первый пункта 15 Правил).

При отсутствии сведений и документов, указанных в пунктах 9, 10 и 12-14 Правил, сетевая организация уведомляет об этом заявителя в течение 6 рабочих дней с даты получения заявки и направляет ему для подписания заполненный и подписанный проект договора и технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 30 дней с даты получения недостающих сведений (абзац четвертый пункта 15 Правил).

Заявитель подписывает оба экземпляра проекта договора в течение 30 дней с даты получения и направляет в указанный срок один экземпляр сетевой организации (абзац пятый пункта 15 Правил).

В случае несогласия с представленным проектом договора заявитель вправе в течение 30 дней с даты получения направить сетевой организации мотивированный отказ от подписания проекта договора с предложением об изменении представленного проекта договора. Указанный мотивированный отказ направляется заказным письмом с уведомлением о вручении (абзацы шестой, седьмой пункта 15 Правил).

**Внимание:** В случае ненаправления заявителем подписанного проекта договора либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через 60 дней со дня получения заявителем проекта договора и технических условий, поданная заявителем заявка аннулируется (абзац восьмой пункта 15 Правил).

Договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра договора в сетевую организацию (абзац девятый пункта 15 Правил).

#### **2.4.1. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению.**

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) – для заявителей, указанных в пункте 13 Правил, в случае если расстояние энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров.

6 месяцев – для заявителей, указанных в пунктах 12.1, 14 и 34 Правил, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

1 год – для заявителей, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА.

2 года – для заявителей, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА.

#### **2.4.2. Стоимость технологического присоединения и особенности оплаты:**

Размер платы за технологическое присоединение устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

- не более 550 рублей при условии, что запрашиваемая мощность не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- производство установленной уполномоченным органом ставки платы на количество запрашиваемой мощности.

**Внимание:** При мощности свыше 15 кВт и до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по желанию заявителя предусмотрена беспроцентная рассрочка платежа в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки на период до 3 лет с даты подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Если заявителем на технологическое присоединение выступает **юридическое лицо - некоммерческая организация\*** для поставки электроэнергии гражданам - членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, плата заявителя сетевой организации не будет превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этой организации, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт.

\* К юридическим лицам - некоммерческим организациям, на которых распространяется вышеуказанная плата, относятся:

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство) - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства (далее - садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение), объединенные хозяйственные постройки граждан (погребов, сараев и иные сооружения), рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе;

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;

- гаражно-строительные, гаражные кооперативы, автостоянки, рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе, в случае, если по решению органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и оформленные отдельным решением указанные потребители отнесены к тарифной группе «Население».

#### **2.4.3. Обязательства сторон по выполнению мероприятий по технологическому присоединению.**

Для заявителей, указанных в пунктах 12.1 - 14 и 34 Правил обязательства сторон распределяются следующим образом (пункт 16.1 Правил):

Заявитель исполняет указанные обязательства в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя;

Сетевая организация исполняет указанные обязательства (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.

### **3. Переоформление (подтверждение) имеющейся мощности**

Переоформление (подтверждение) мощности производится, если соответствующие заявленные требования не подпадают под случаи:

- присоединения впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств,
- ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, присоединенная мощность которых увеличивается,
- случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

Переоформление (подтверждение) мощности осуществляется на основании обращения заявителя.

В обращении должны быть отражены следующие сведения:

1. Реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр, для физических лиц - фамилия, имя, отчество, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации);

2. Место нахождения заявителя;

3. Наименование и место нахождения энергопринимающих устройств (объектов недвижимости), в отношении которых подана заявка на переоформление мощности;

4. Величина переоформляемой (подтверждаемой) мощности;

5. Цель потребления электроэнергии, т.е. вид деятельности, для которого ранее использовалась электроэнергия и планируемый вид деятельности после переоформления мощности.

Прилагаемые к заявке документы:

1. Копии учредительных документов юридического лица (либо копии документов, удостоверяющих личность физического лица), копии свидетельств о государственной регистрации юридического лица, о постановке его на учет в налоговом органе;

2. Копии документов, подтверждающих полномочия лица на подачу, подписание обращения и представление интересов в ООО «Омсктехуглерод»;

3. Копии документов, подтверждающих права на энергопринимающее устройство (земельный участок, помещение, в котором оно расположено);

4. План расположения объектов приобретенных заявителем, в отношении которых подана заявка;

5. Копии документов, подтверждающих надлежащее технологическое присоединение (акта технологического присоединения, акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон);

6. В случае разделения между владельцами ранее разрешенной мощности - согласование выделенной мощности от прежнего владельца объекта.

**Внимание:** Запрашиваемые копии документов должны быть надлежащим образом заверены (для документов, подтверждающих правовой статус юридического лица и индивидуального предпринимателя, - их печатью и подписью уполномоченных лиц, для документов, подтверждающих права на объект – нотариально заверенные копии).

Срок рассмотрения обращения: 1 месяц с даты поступления заявки.

Стоимость:

- в соответствии с утвержденными тарифами РЭК Омской области.

п11\_е(1)

п19\_к

### **Контактная информация для заявителей – физических и юридических лиц на осуществление технологического присоединения**

Подача заявки, консультационные услуги, документационное сопровождение процесса технологического присоединения Заявителей по г. Омска, по адресу:

644049, г. Омск, ул. Барабинская, 20, тел. (3812) 91-03-24

Тел./факс (3812 ) 91-05-77

Контактная форма на сайте ООО "Омсктехуглерод":

<http://www.omskcarbongroup.com/contacts/>

Прием и регистрация иных обращений физических и юридических лиц (письма претензионного характера, уведомления и пр.).

644049, г. Омск ул. Барабинская, 20

тел. (3812) 91-03-24 (справка по письмам), факс. (3912) 91-03-94, 91-04-26

О готовности документов заявитель уведомляется по телефону.

Готовые документы хранятся в ООО «Омсктехуглерод» в течение 3-х дней.

В случае не востребованности в пределах указанного срока, они направляются заявителю заказным письмом с уведомлением.

Надзорные и регулирующие органы:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Утверждение тарифов на технологическое присоединение на территории Омской области.

<http://www.rec.omskportal.ru/>

г. Омск, Красногвардейская, 42, 3, 5 этажи

info@rec.omskportal.ru

Телефон: (3812) 79-07-00

**Заявка**

физических лиц на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, к электрической сети ООО "Омсктехуглерод" и требования к документам заявителя.

(предоставляется в двух экземплярах)

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861

\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество физического лица)

просит направить проект технических условий и проект договора о технологическом присоединении к электрической сети ООО "Омсктехуглерод"

1. Серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации

2. Наименование энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_ Место

нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_

3. Место жительства заявителя \_\_\_\_\_

4. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя (максимальная единовременная нагрузка) \_\_\_\_\_ кВт

5. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям)

1 этап \_\_\_\_\_ кВт « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ год

2 этап \_\_\_\_\_ кВт « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ год

3 этап \_\_\_\_\_ кВт « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ год

**К заявке прилагаются следующие документы:  
(документы предоставляются в двух экземплярах)**

1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации (1:500; 1:10000).

2. Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства.

3. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

**К заявке на увеличение мощности, кроме указанных выше, дополнительно должны быть приложены следующие документы:**

1. Разрешение и акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

2. Справка об отсутствии задолженности по оплате электроэнергии энергоснабжающей организации.

3. Договор энергоснабжения с энергоснабжающей организацией.

*Документы, кроме справки об отсутствии задолженности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий.*

**К заявке приложены следующие документы:**

**Документы, подтверждающие правовой статус Заявителя (и/или его представителей):**

- Копия паспорта \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_ листах

- ИНН \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_ листах

Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_ листах

- Доверенность представителя, действующего

от имени Заявителя на основании доверенности

(в случае подачи заявки через представителя) ПОДЛИННИК на \_\_\_\_ листах

*Документы, кроме доверенности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий.*

**Документы, подтверждающие права Заявителя на энергопринимающее устройство или на земельный участок, на котором оно будет сооружено.**

- Свидетельство о государственной регистрации права собственности, права хозяйственного ведения, права оперативного управления, права постоянного (бессрочного) пользования, права пожизненного наследуемого владения, права аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_ листах

- Договор аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_ листах

- Прочие документы

*Документы предоставляются в двух экземплярах в виде копий.*

Подпись \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
Ф.И.О.

Контактное лицо Ф.И.О. \_\_\_\_\_ тел.: \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.



**Заявка**

**юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение (по одному источнику электроснабжения) энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) к электрической сети ООО "Омсктехуглерод" и требования к документам заявителя (предоставляется в двух экземплярах)**

*В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861*

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица)

просит направить проект технических условий и проект договора о технологическом присоединении к электрической сети ООО "Омсктехуглерод".

1. Реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр (на отдельном листе за подписью руководителя и главного бухгалтера, заверенные печатью заявителя с указанием даты).

2. Наименование энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_ Место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_

3. Место нахождения заявителя \_\_\_\_\_

4. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя (максимальная единовременная нагрузка) \_\_\_\_\_ кВт

5. Характер нагрузки (вид экономической деятельности хозяйствующего субъекта)

6. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям) .

1 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

2 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

3 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

7. Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.

1 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

2 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

3 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

8. Предложения по порядку расчетов и условиям рассрочки внесения платы за технологическое присоединение - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 100 кВт включительно \_\_\_\_\_

**К заявке прилагаются следующие документы:****(документы предоставляются в двух экземплярах)**

1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации (1:500; 1:10000).

2. Однолинейная схема электрических сетей заявителя (с обоснованием величины запрашиваемой мощности), присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя.

3. Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства.

4. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

**К заявке на увеличение мощности, кроме указанных выше, дополнительно должны быть приложены следующие документы:**

1. Разрешение и акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

2. Справка об отсутствии задолженности по оплате электроэнергии энергоснабжающей организации.

3. Договор энергоснабжения со всеми приложениями энергоснабжающей организацией.

*Документы, кроме справки об отсутствии задолженности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

**К заявке приложены следующие документы:****Документы, подтверждающие правовой статус Заявителя (и/или его представителей):**

- Учредительные документы \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах

- Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Документ, подтверждающий полномочия лица, которое будет подписывать договор (протокол об избрании директором, генеральным директором, доверенность на подписание договора и прочее) \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Доверенность представителя, действующего от имени Заявителя на основании доверенности (в случае подачи заявки через представителя) ПОДЛИННИК на \_\_\_ листах
- Реквизиты предприятия \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Прочие документы \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

**Для индивидуальных предпринимателей**

- Копия паспорта \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах
  - Свидетельство о регистрации \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах
- Документы, кроме доверенности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

**Документы, подтверждающие права Заявителя на энергопринимающее устройство или на земельный участок, на котором оно будет сооружено.**

- Свидетельство о государственной регистрации права собственности, права хозяйственного ведения, права оперативного управления, права постоянного(бессрочного)пользования, права пожизненного наследуемого владения, права аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор поручения \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Агентский договор \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Инвестиционный контракт \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор на выполнение функций заказчика – застройщика \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор на выполнение функций технического заказчика \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Дополнительные соглашения к указанным договорам \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Прочие документы \_\_\_\_\_

*Документы предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

Подпись \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
 М.П. Ф.И.О. должность

Контактное лицо Ф.И.О. \_\_\_\_\_ тел.: \_\_\_\_\_

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Заявка****юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА к электрической сети ООО "Омсктехуглерод" и требования к документам заявителя. (предоставляется в двух экземплярах)***В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861*

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица)

просит направить проект технических условий и проект договора о технологическом присоединении к электрической сети ООО "Омсктехуглерод".

1. Реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр (на отдельном листе за подписью руководителя и главного бухгалтера, заверенные печатью заявителя с указанием даты).

2. Наименование энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_ Место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_

3. Место нахождения заявителя \_\_\_\_\_

4. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (максимальная единовременная нагрузка) \_\_\_\_\_ кВт

5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств

1. \_\_\_\_\_ кВт \_\_\_\_\_

(наименование объекта и назначение помещений)

2. \_\_\_\_\_ кВт \_\_\_\_\_

(наименование объекта и назначение помещений)

3. \_\_\_\_\_ кВт \_\_\_\_\_

(наименование объекта и назначение помещений)

4. \_\_\_\_\_ кВт \_\_\_\_\_

(наименование объекта и назначение помещений)

5. \_\_\_\_\_ кВт \_\_\_\_\_

(наименование объекта и назначение помещений)

6. \_\_\_\_\_ кВт \_\_\_\_\_

(наименование объекта и назначение помещений)

6. Заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кат.

7. Характер нагрузки (вид производственной деятельности) \_\_\_\_\_

8. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям)

1 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

2 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

3 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

9. Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.

1 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

2 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

3 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

**К заявке прилагаются следующие документы:****(документы предоставляются в двух экземплярах)**

1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации (1:500; 1:10000).

2. Однолинейная схема электрических сетей заявителя (с обоснованием величины запрашиваемой мощности), присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя.

3. Перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики.

4. Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства.

5. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

**К заявке на увеличение мощности, кроме указанных выше, дополнительно должны быть приложены следующие документы:**

1. Разрешение и акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.
2. Справка об отсутствии задолженности по оплате электроэнергии энергоснабжающей организации.
3. Договор энергоснабжения со всеми приложениями энергоснабжающей организацией.

Документы, кроме справки об отсутствии задолженности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.

**К заявке приложены следующие документы:**

**Документы, подтверждающие правовой статус Заявителя (и/или его представителей):**

- Учредительные документы на \_\_\_ листах
- Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ на \_\_\_ листах
- Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе на \_\_\_ листах
- Документ, подтверждающий полномочия лица которое будет подписывать договор (протокол об избрании директором, генеральным директором, доверенность на подписание договора и прочее) на \_\_\_ листах
- Доверенность представителя, действующего от имени Заявителя на основании доверенности (в случае подачи заявки через представителя) ПОДЛИННИК на \_\_\_ листах
- Реквизиты предприятия на \_\_\_ листах
- Прочие документы \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

**Документы, подтверждающие права Заявителя на энергопринимающее устройство или на земельный участок, на котором оно будет сооружено.**

- Свидетельство о государственной регистрации права собственности, права хозяйственного ведения, права оперативного управления, права постоянного (бессрочного) пользования, права пожизненного наследуемого владения, права аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор поручения \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Агентский договор \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Инвестиционный контракт \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор на выполнение функций заказчика – застройщика \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Договор на выполнение функций технического заказчика \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Дополнительные соглашения к указанным договорам \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Прочие документы \_\_\_\_\_

Документы предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.

Подпись \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
М.П. Ф.И.О. должность

Контактное лицо Ф.И.О. \_\_\_\_\_ тел.: \_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Заявка****юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА к электрической сети ООО "Омсктехуглерод" и требования к документам заявителя. (предоставляется в двух экземплярах)***В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861*

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица)

просит направить проект технических условий и проект договора о технологическом присоединении к электрической сети ООО "Омсктехуглерод".

1. Реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр (на отдельном листе за подписью руководителя и главного бухгалтера, заверенные печатью заявителя с указанием даты).

2. Наименование энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_ Место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_

3. Место нахождения заявителя \_\_\_\_\_

4. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (максимальная единовременная нагрузка) \_\_\_\_\_ кВт

Технические характеристики: количество, мощность генераторов и присоединяемых к сети трансформаторов \_\_\_\_\_

5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств

- |               |   |
|---------------|---|
| 1. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 2. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 3. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 4. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 5. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 6. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 7. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 8. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 9. _____ кВт  | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 10. _____ кВт | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 11. _____ кВт | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 12. _____ кВт | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |
| 13. _____ кВт | _____   |
|               | (наименование объекта и назначение помещений) |

6. Заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кат.

7. Заявляемый характер нагрузки (для генераторов - возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в

точках присоединения \_\_\_\_\_

8. Величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов), технологической и аварийной брони (для потребителей электрической энергии)

9. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям)

1 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

2 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

3 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

10. Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.

1 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

2 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

3 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

**К заявке прилагаются следующие документы:  
(документы предоставляются в двух экземплярах)**

1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации (1:500; 1:10000).
2. Однолинейная схема электрических сетей заявителя (с обоснованием величины запрашиваемой мощности), присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя.
3. Перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики.
4. Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства.
5. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

**К заявке на увеличение мощности, кроме указанных выше, дополнительно должны быть приложены следующие документы:**

1. Разрешение и акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.
2. Справка об отсутствии задолженности по оплате электроэнергии энергоснабжающей организации.
3. Договор энергоснабжения со всеми приложениями энергоснабжающей организацией.

*Документы, кроме справки об отсутствии задолженности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

**К заявке приложены следующие документы:**

***Документы, подтверждающие правовой статус Заявителя (и/или его представителей):***

- Учредительные документы \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах
- Документ, подтверждающий полномочия лица, которое будет подписывать договор (протокол об избрании директором, генеральным директором, доверенность на подписание договора и прочее) \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

- Доверенность представителя, действующего от имени Заявителя на основании доверенности (в случае подачи заявки через представителя) ПОДЛИННИК на \_\_\_ листах

- Реквизиты предприятия \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

- Прочие документы \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

*Документы, кроме доверенности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

***Документы, подтверждающие права Заявителя на энергопринимающее устройство или на земельный участок, на котором оно будет сооружено.***

- Свидетельство о государственной регистрации права собственности, права хозяйственного ведения, права

оперативного управления, права постоянного (бессрочного) пользования, права пожизненного наследуемого владения, права аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах

- Договор аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах
- Договор поручения \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах
- Агентский договор \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах
- Инвестиционный контракт \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах
- Договор на выполнение функций заказчика – застройщика \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах
- Договор на выполнение функций технического заказчика \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах
- Дополнительные соглашения к указанным договорам \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ листах
- Прочие документы

*Документы предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных НОТАРИАЛЬНО.*

Подпись \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
                    М.П.    Ф.И.О.    должность

Контактное лицо Ф.И.О. \_\_\_\_\_ тел.: \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Заявка**

**юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на временное технологическое присоединение (на срок не более 6 месяцев принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)**

**к электрической сети ООО "Омсктехуглерод" и требования к документам заявителя. (предоставляется в двух экземплярах)**

*В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861*

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица)

просит направить проект технических условий и проект договора о технологическом присоединении к электрической сети ООО "Омсктехуглерод".

1. Реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр (на отдельном листе за подписью руководителя и главного бухгалтера, заверенные печатью заявителя с указанием даты).

2. Наименование энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_ Место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации \_\_\_\_\_

3. Место нахождения заявителя \_\_\_\_\_

4. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя (максимальная единовременная нагрузка) \_\_\_\_\_ кВт

5. Характер нагрузки (вид экономической деятельности хозяйствующего субъекта)

6. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям) .

1 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

7. Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.

1 этап \_\_\_\_\_ кВт «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год \_\_\_\_\_ категория

8. Срок временного присоединения \_\_\_\_\_

**К заявке прилагаются следующие документы:  
(документы предоставляются в двух экземплярах)**

1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации (1:500; 1:10000).

2. Перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики.

3. Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства.

4. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя.

*Документы, кроме справки об отсутствии задолженности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

**К заявке приложены следующие документы:**

**Документы, подтверждающие правовой статус Заявителя (и/или его представителей):**

- Учредительные документы на \_\_\_\_\_ листах

- Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ на \_\_\_\_\_ листах



-Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе на \_\_\_ листах

- Документ, подтверждающий полномочия лица, которое будет подписывать договор (протокол об избрании директором, генеральным директором, доверенность на подписание договора и прочее)

на \_\_\_ листах

- Доверенность представителя, действующего от имени Заявителя на основании доверенности (в случае подачи заявки через представителя) ПОДЛИННИК на \_\_\_ листах

- Реквизиты предприятия

на \_\_\_ листах

- Прочие документы \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

**Для индивидуальных предпринимателей**

- Копия паспорта

на \_\_\_\_\_ листах

- Свидетельство о регистрации

на \_\_\_\_\_ листах

*Документы, кроме доверенности (предъявляется ПОДЛИННИК), предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

**Документы, подтверждающие права Заявителя на энергопринимающее устройство или на земельный участок, на котором оно будет сооружено.**

- Свидетельство о государственной регистрации права собственности, права хозяйственного ведения ,права оперативного управления, права постоянного(бессрочного)пользования, права пожизненного наследуемого владения, права аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

- Договор аренды \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

- Договор поручения \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

- Агентский договор \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

- Инвестиционный контракт \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

- Договор на выполнение функций заказчика – застройщика \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

- Договор на выполнение функций технического заказчика \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

- Дополнительные соглашения к указанным договорам \_\_\_\_\_ на \_\_\_ листах

- Прочие документы

*Документы предоставляются в двух экземплярах в виде копий, заверенных подписью руководителя и печатью организации.*

Подпись \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
М.П. Ф.И.О. должность

Контактное лицо Ф.И.О. \_\_\_\_\_ тел.: \_\_\_\_\_

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### **Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии**

о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:	информация расположена по адресу: <a href="http://www.omskcarbongroup.com/tenders/">http://www.omskcarbongroup.com/tenders/</a>
о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);	информация расположена по адресу: <a href="http://www.omskcarbongroup.com/tenders/">http://www.omskcarbongroup.com/tenders/</a>
о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок;	информация расположена по адресу: <a href="http://www.omskcarbongroup.com/tenders/">http://www.omskcarbongroup.com/tenders/</a>

В соответствии с абзацем 5 пункта 29 Постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" информация, указанная в подпункте "о" пункта 19 Стандартов, подлежит опубликованию на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, в соответствии с законодательством Российской Федерации и локальными документами, определяющими порядок проведения открытых закупочных процедур.

Таким образом, информация, указанная в подпункте "о" пункта 19 Стандартов должна отображаться на сайте [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) в разделе "Закупки в рамках 223-ФЗ", в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 N 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц".

Учитывая требования п.п.1) п. 2.1 закона 223-ФЗ, ООО "Омсктехуглерод" не попадает под действие указанного закона, о чем свидетельствует раскрытая информация на сайте [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) "об объеме выручки от регулируемых видов деятельности" (требования п. 3 постановления Правительства РФ от 11.06.2013 N 494 "Об утверждении Положения о размещении в единой информационной системе информации об объеме выручки отдельных видов юридических лиц и требованиях к такой информации"), а следовательно,

**информация "о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии" раскрытию не подлежит.**

**Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации**

п19\_м

	2020 г.
об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы), и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну), включая:	<i>ИП не утверждалась</i>
перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), и инвестиционных проектов, реализуемых без использования таких инвестиционных ресурсов, с указанием идентификаторов инвестиционных проектов, одной или нескольких целей реализации инвестиционных проектов (развитие электрической сети, усиление электрической сети, связанное с подключением новых потребителей, замещение (обновление) электрической сети, повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики, выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии, повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики, обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики (в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности), инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики) и плановых значений количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), указанных для каждого года ее реализации, в том числе показателей, характеризующих достижение указанных целей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по отдельным проектам (группам проектов, инвестиционной программе в целом).	<i>ИП не утверждалась</i>
краткое описание инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе с указанием целей и обоснования необходимости реализации инвестиционных проектов, вводимой (выводимой) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода (вывода) объектов инвестиционной деятельности, включая сроки ввода (вывода) объектов электроэнергетики, показателей энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы);	<i>ИП не утверждалась</i>
план финансирования и освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором раскрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы), плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы):	<i>ИП не утверждалась</i>
результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства (реконструкции) объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также информацию об использованных при таких расчетах типовых технологических решениях капитального строительства объектов электроэнергетики, их технических показателях и о соответствующих им укрупненным нормативам цены;	<i>ИП не утверждалась</i>

<p>план ввода основных средств в натуральном и стоимостном выражении с распределением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), в том числе с распределением по кварталам в первом году реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа (если применимо);</p>	<p><i>ИП не утверждалась</i></p>
<p>финансовый план субъекта рынков электрической энергии, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), начиная с первого года ее реализации с распределением по видам деятельности, в том числе регулируемым государством, а также с указанием источников и способов финансирования инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта рынков электрической энергии за предыдущий и текущий годы;</p>	<p><i>ИП не утверждалась</i></p>
<p>перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации (раскрывается организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью);</p>	<p><i>ИП не утверждалась</i></p>
<p>паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы), содержащие информацию, предусмотренную пунктом 27 настоящего документа;</p>	<p><i>ИП не утверждалась</i></p>
<p>значения целевых показателей для целей формирования инвестиционной программы, установленные в порядке, утвержденном Министерством энергетики Российской Федерации;</p>	<p><i>ИП не утверждалась</i></p>
<p>материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту (далее - утвержденная проектная документация), и копию решения об утверждении проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов);</p>	<p><i>ИП не утверждалась</i></p>
<p>программу научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с распределением по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой);</p>	<p><i>ИП не утверждалась</i></p>
<p>копию решения об одобрении проекта инвестиционной программы советом директоров (наблюдательным советом) сетевой организации, а при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) - коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом сетевой организации (не раскрывается при опубликовании информации о проекте инвестиционной программы в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с пунктом 29 настоящего документа предусмотрены Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики);</p>	<p><i>ИП не утверждалась</i></p>

программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности);	<i>ИП не утверждалась</i>
заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным;	<i>ИП не утверждалась</i>
заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. N 2002-р;	<i>ИП не утверждалась</i>
информацию о наличии у сетевой организации предусмотренных законодательством Российской Федерации о приватизации инвестиционных обязательств в отношении объектов электросетевого хозяйства, а также об условиях таких обязательств;	<i>ИП не утверждалась</i>

Отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти
Информация о планах капитальных вложений и планах капитального ремонта
Информация об обновлении планов капитальных вложений и капитального ремонта

Приложение N 7  
к Единым стандартам  
качества обслуживания сетевыми  
организациями потребителей  
услуг сетевых организаций

ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ  
Оказание услуг по технологическому присоединению и оказание услуг по передаче электрической энергии  
наименование услуги (процесса)

Круг заявителей <1>: котловые потребители филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго».

Размер платы за предоставление услуги (процесса) и основание ее взимания:

Тарифы регулируются РЭК Омской области.

Условия оказания услуги (процесса) <2>: согласно норм и требований действующего законодательства.

Результат оказания услуги (процесса): бесперебойное электроснабжение.

Общий срок оказания услуги (процесса): с момента оформления потребителем документов по технологическому присоединению и с момента заключения договора с гарантирующим поставщиком.

Состав, последовательность и сроки оказания услуги (процесса):

N п/п	Этап	Содержание/условия этапа	Форма предоставления	Срок исполнения	Ссылка на нормативный правовой акт
1	Технологическое присоединение	Подача заявки, выдача технических условий, составление акта границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, заключение договора на технологическое присоединение	На бумажном носителе	С момента обращения, согласно законодательству	ПП РФ № 861 от 27.12.2004 и ПП РФ № 442 от 04.05.2012
2	Оказание услуг по передаче электрической энергии	После заключения договора потребителя с гарантирующим поставщиком вносится изменение в договор оказания услуг	На бумажном носителе	С момента обращения, согласно законодательству	ПП РФ № 861 от 27.12.2004 и ПП РФ № 442 от 04.05.2012

Контактная информация для направления обращений <3>: заместитель главного энергетика ООО «Омсктехуглерод» Лябаев Госман Балташович тел. 8(3812) 910-426