

Информация о ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии на 2017 г.

п11 (а)

На основании решения правления РЭК Омской области от 29.12.2016г. № 691/76 установлены и введены в действие с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для расчетов ООО "Омсктехуглерод" – ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – 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	Руб./МВт.час	
ОАО "Омсктехуглерод"				Приказ РЭК Омской обл. от 29.12.2016г. № 691/76
01.01.2017 - 30.06.2017	47 603,91	21,30	172,81	
01.07.2017 - 31.12.2017	46 697,91	22,00	173,99	

Примечание:

1. Налог на добавленную стоимость не учтен и взимается с потребителя дополнительно.
2. Мощность в точках поставки от ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал ОАО "МРСК Сибири" – Омскэнерго"), в соответствии с которой произведен расчет индивидуального тарифа на содержание сетей – 1,227 МВт.
3. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведен расчет индивидуального тарифа на компенсацию потерь – 4,576 млн. кВтч.
4. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведен расчет индивидуального тарифа на компенсацию потерь – 0,049 млн. кВтч.

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

На основании решения правления РЭК Омской области от 27.12.2016г. № 648/74 установлены и введены в действие с 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г. тарифы на технологическое присоединение

4

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 27 декабря 2016 № 648/74

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на 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./кВт	69,94
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	36,44
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	14,32
1.1.3.	Стандартизированная тарифная	руб./кВт	13,70

1.1.3.	ставка (С1.3)	руб./кВт	13,79
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	5,39
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	56,15
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	36,44
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	14,32
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	5,39
1.3.	Стандартизированная тарифная	руб./кВт	56,15

5

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
	ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)		
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	36,44
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	14,32
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	5,39
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИП3 1х95 кв. мм) 1-цепная	руб./км	285 453,00 (142 726,50)
2.1.2	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП 3 1х70 кв. мм) 1-цепная	руб./км	254 327,00 (127 163,50)
2.1.3	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП 3 1х50 кв. мм) 1цепная	руб./км	229 414,00 (114 707,00)
2.1.4	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП3 1х120 кв. мм) 1-цепная	руб./км	310 250,00 (155 125,00)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х25 кв. мм) 1- цепная	руб./км	104 738,00 (52 369,00)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х120 кв. мм) 1- цепная	руб./км	232 274,00 (116 137,00)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х95 кв. мм) 1- цепная	руб./км	205 179,00 (102 589,50)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х70 кв. мм) 1- цепная	руб./км	181 272,00 (90 636,00)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х50 кв. мм) 1- цепная	руб./км	136 197,00 (68 098,50)

2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х35 кв. мм) 1- цепная	руб./км	118 940,00 (59 470,00)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х16 кв. мм) 1- цепная	руб./км	94 759,00 (47 379,50)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий		

6

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
	электропередачи на i-м уровне напряжения (СЗ,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ- 6(10) кВ:		
3.1.1	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х95/25-10 кв. мм	руб./км	547 795,00 (273 897,50)
3.1.2	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х120/35-10 кв. мм	руб./км	628 799,00 (314 399,50)
3.1.3	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х150/50-10 кв. мм	руб./км	773 146,00 (386 573,00)
3.1.4	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х185/50-10 кв. мм	руб./км	815 168,00 (407 584,00)
3.1.5	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х240/50-10 кв. мм	руб./км	883 720,00 (441 860,00)
3.1.6	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х300/50-10 кв. мм	руб./км	931 486,00 (465 743,00)
3.1.7	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х400/70-10мм ³	руб./км	1 153 564,00 (576 782,00)
3.1.8	КЛ- 6 (10) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПг 1х630/70-10 кв. мм	руб./км	935 529,00 (467 764,50)
3.1.9	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х240 кв. мм)	руб./км	479 458,00 (239 729,00)
3.1.10	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х185 кв. мм)	руб./км	434 104,00 (217 052,00)
3.1.11	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х150 кв. мм)	руб./км	378 039,00 (189 019,50)
3.1.12	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х120 кв. мм)	руб./км	337 158,00 (168 579,00)
3.1.13	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х95 кв. мм)	руб./км	300 912,00 (150 456,00)
3.1.14	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х70 кв. мм)	руб./км	264 452,00 (132 226,00)
3.1.15	КЛ- 6 (10) кВ 1км (АСБл 3х50 кв. мм)	руб./км	240 084,00 (120 042,00)
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х240 кв. мм)	руб./км	295 757,00 (147 878,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х185 кв. мм)	руб./км	225 177,00 (112 588,50)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х150 кв. мм)	руб./км	202 620,00 (101 310,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х120	руб./км	175 212,00

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
	кв. мм)		(87 606,00)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х95 кв. мм)	руб./км	154 499,00 (77 249,50)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х70 кв. мм)	руб./км	130 032,00 (65 016,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х50 кв. мм)	руб./км	110 976,00 (55 488,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х25 кв. мм)	руб./км	87 462,00 (43 731,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х35 кв. мм)	руб./км	96 323,00 (48 161,50)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	533,48 (266,74)
4.2	КТП-160-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	433,53 (216,76)
4.3	КТП-160-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	447,70 (223,85)
4.4	КТП-160-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	515,23 (257,61)
4.5	2КТП-160-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	1 027,47 (513,73)
4.6	2КТП-160-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	765,98 (382,99)
4.7	2КТП-160-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	643,43 (321,71)
4.8	2КТП-160-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	621,15 (310,57)
4.9	КТП-100-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	785,49 (392,74)
4.10	КТП-100-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	753,04 (376,52)
4.11	КТП-100-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	610,80 (305,39)
4.12	КТП-100-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	635,75 (317,87)
4.13	КТП-250-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	387,85 (193,92)
4.14	КТП-250-10/0,4 кВА проходная	руб./кВт	402,82

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
	воздушный ввод		(201,41)
4.15	КТП-250-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	345,92 (172,96)
4.16	КТП-250-10/0,4 кВА тупиковая	руб./кВт	335,94

4.16	воздушный ввод	руб./кВт	(167,97)
4.17	КТП-400-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	221,63 (110,81)
4.18	КТП-400-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	227,88 (113,94)
4.19	КТП-400-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	313,28 (156,64)
4.20	КТП-400-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	255,95 (127,97)
4.21	КТП-630-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	201,67 (100,83)
4.22	КТП-630-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	197,71 (98,85)
4.23	КТП-630-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	218,70 (109,35)
4.24	КТП-630-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	224,25 (112,12)
4.25	КТП-1000-10/0,4 кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	182,30 (91,15)
4.26	КТП-1000-10/0,4 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	179,80 (89,90)
4.27	КТП-1000-10/0,4 кВА проходная кабельный ввод	руб./кВт	191,28 (95,64)
4.28	КТП-1000-10/0,4 кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	194,03 (97,01)
4.29	2БКТП-1000-10/0,4 кВА	руб./кВт	876,67 (438,33)
4.30	2БКТП-630-10/0,4 кВА	руб./кВт	1 288,59 (644,29)
4.31	2БКТП-400-10/0,4 кВА	руб./кВт	1 854,53 (927,26)
4.32	2БКТП-250-10/0,4 кВА	руб./кВт	2 833,35 (1 416,67)
4.33	2БКТП-160-10/0,4 кВА	руб./кВт	4 254,41 (2 127,20)
4.34	2БКТП-100-10/0,4 кВА	руб./кВт	6 641,89 (3 320,94)

Примечание 1.

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет

до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт до 30 сентября 2017 года.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

10

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 17 сентября 2016 № 648/74

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7 288,20	200,0	36,44
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 6(10) кВ	201 169,20	200,0	1 005,85 <***> (502,92) <***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	422 240,50	200,0	2 111,20 <***> (1 055,60) <***>

3.2.	Строительство кабельных линий:	x	x	x
------	--------------------------------	---	---	---

11

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 6(10) кВ	419 714,02	200,0	2 098,57 <***> (1 049,28) <***>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	158 824,97	200,0	794,12 <***> (397,06) <***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	x	x	x
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	475 294,00	200,0	2 376,47 <***> (1 188,23) <***>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2 863,25	200,0	14,32
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя <*>	2 757,47	200,0	13,79
6.	Осуществление фактического	1 078,90	200,0	5,39

12

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
	присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата			

Примечание 1.

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт до 30 сентября 2017 года.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до

13

присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

14

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 17 сентября 2016 № 648/174

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7 288,20	200,0	36,44
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 6(10) кВ	x	x	x
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	x	x	x
3.2.	Строительство кабельных линий:	x	x	x
3.2.1	Строительство кабельных	x	x	x

15

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
	линий на 6(10) кВ			
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	x	x	x
3.3.	Строительство пунктов	x	x	x

	секционирования			
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
3.5.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2 863,25	200,0	14,32
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1 078,90	200,0	5,39

16

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 17 сентября 2016 № 648/74

Формулы платы за технологическое присоединение
на 2017 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \cdot N_i;$$

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

$$P_{2,3} = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i};$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i} + C_4 \cdot N_i.$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

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).

17

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

Примечание.

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

$K_{изм}^{ст}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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://www.omskcarbongroup.com/about/tariff/>

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

n11_6(2,3,4,5,10,11)

Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
Электроэнергия (тыс. кВт ч)					
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)	36 164,3300	36 164,3300			
ВН	36 164,3300	36 164,3300			
СН1					
СН2					
НН					
Отпуск из сети, в том числе:	7 618,9140			7 317,9080	301,0060
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	468,1750			167,1690	301,0060
население и приравненные к ним группы					
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	1 185,2900			1 185,2900	
поставщики	5 965,4490			5 965,4490	
Отпуск в сеть других уровней напряжения					
Хозяйственные нужды организации					
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	136 579,8000			136 579,8000	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	163 645,0290	34 492,0820		129 152,9470	
Потери, в том числе:	1 480,1870			1 480,1870	
относимые на собственное потребление	1 461,4040			1 461,4040	
Небаланс	0,0000	1 672,2480		-1 371,2420	-301,0060
Мощность (МВт)					
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)	4,1171	4,1171			
ВН	4,1171	4,1171			
СН1					
СН2					
НН					
Отпуск из сети, в том числе:	0,8674			0,8331	0,0343
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	0,0533			0,0190	0,0343
население и приравненные к ним группы					
другие сети	0,1349			0,1349	
поставщики	0,6791			0,6791	
Отпуск в сеть других уровней напряжения					
Хозяйственные нужды организации					
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	15,5487			15,5487	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	18,6299	3,9267		14,7032	
Потери, в том числе:	0,1685			0,1685	
относимые на собственное потребление	0,1664			0,1664	
Небаланс	0,0000	0,1904		-0,1561	-0,0343
Мощность (МВт)					
Заявленная мощность	1,2270			1,2270	
Максимальная мощность	4,0698			4,0698	
Резервируемая мощность	2,8428			2,8428	
Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс кВт ч)					
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:	1 653,4650			1 352,4590	301,0060
по одноставочному тарифу	1 653,4650			1 352,4590	301,0060
по двухставочному тарифу, в том числе:					
мощность					
компенсация потерь	16,1620	16,1620			
Стоимость услуг (тыс руб)					
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:	291,3811			238,3495	53,0316
по одноставочному тарифу	291,3811			238,3495	53,0316
по двухставочному тарифу, в том числе:					
мощность					
компенсация потерь	40,9002	40,9002			
Стоимость услуг ФСК, в том числе:					
компенсация потерь					
мощность					

Информация о затратах и покупке потерь

п11_б(6,7)

Информация о затратах на покупку потерь в собственных сетях	Кол-во квтч	Стоимость руб. без НДС
январь	1 872	3 469
февраль	1 642	3 329
март	1 414	2 570
апрель	993	1 856
май	998	1 835
июнь	1 577	3 095
июль	1 263	2 514
август	1 440	2 703
сентябрь	1 731	3 528
октябрь	1 546	3 290
ноябрь	1 696	3 474
декабрь	1 513	2 972
Итого	17 685	34 633

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

п11_б(8)

	2016 г.	2017 г.
Потери, млн.кВтч	0,0177	0,0490
Потери,%	1,07	1,07
Отпуск эл. энергии в сеть, млн.кВт.ч	1,653465	4,576
Нормативы 2015г. утверждены приказом Минэнерго РФ от 28.11.2014 № 882		

Источник опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь - сайт Минэнерго РФ

О перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях электрической энергии

п11_б(9)

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	
		начало	окончание
1	2	3	4
1	Организационные мероприятия		
	Проведение рейдов по выявлению хищений бездоговорного пользования электроэнергией	2016	2018
	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	2016	2018
	Оптимизация и контроль потребляемой мощности	2016	2018
2	Технические мероприятия		
	Реконструкция устаревших кабельных линий	2016	2018
	Реконструкция устаревших трансформаторных и распределительных пунктов	2016	2018
	Реконструкция и ввод в эксплуатацию средств релейной защиты	2016	2018
	Поверка измерительных трансформаторов напряжения	2016	2016
3	Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии		
	Установка автоматизированной системы учета электроэнергии (АСКУЭ)	2017	2018
	Замена приборов технического учета на кабельных "фидерных" линиях в границах ТСО	2016	2018

Источник финансирования - собственные средства предприятия.

О перечне зон деятельности

п11_б(12)

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.)

Типовой договор с ССО

ДОГОВОР № _____ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Омск

«__» _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод», именуемое в дальнейшем «Сторона __», в лице Генерального директора Обвинцевой Нины Павловны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

_____, именуемое в дальнейшем «Сторона __», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Точка поставки – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Точки поставки определены Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт), определенная соглашением Сторон в Приложении №2 к настоящему Договору.

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектами электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. По настоящему Договору Стороны обязуются взаимно предоставлять друг другу услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства.

2.2 Стороны в Приложениях к настоящему договору, определили, в том числе, следующие условия в отношении каждой точки поставки электроэнергии:

2.2.1 Объемы передачи электрической энергии (мощности) (Приложение № 2 к настоящему Договору);

2.2.2 Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Сторон, максимальная мощность, пропускная способность, приборы учета электроэнергии, с указанием их балансовой принадлежности (Приложение № 1 к настоящему Договору);

2.2.3 Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния (Приложение № 4 к настоящему Договору);

2.2.4 Порядок обеспечения действий при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ (Приложение №6 к настоящему Договору);

2.2.5 Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемых к договору актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (реквизиты актов указаны к Приложению № 1 к настоящему Договору);

1

2.2.6 Величина максимальной мощности, в пределах которой Сторона 2 обязуется обеспечить передачу электрической энергии и мощности в соответствующие точки поставки (Приложение № 1 к настоящему Договору)

2.2.7 Обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности (п. 3.1.10 настоящего Договора);

2.2.8 Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (на момент заключения настоящего договора мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности, согласованных с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, не имеется);

2.3 В случае если в период действия настоящего договора изменятся точки поставки электроэнергии, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств и схемы учета, то Стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему договору путем оформления дополнительных соглашений.

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 Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии; соблюдать Инструкции (Положения) межсетевое взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями.

3.1.3 Требовать проверки и замены приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Сторон, при обнаружении их неисправности.

3.1.4 Предоставлять друг другу информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета.

3.1.5 Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на своем балансе и производить взаимный информационный обмен.

3.1.6 Направлять друг другу в пятидневный срок копии поступающих Сторонам претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией.

3.1.7 Обеспечить уполномоченным представителям Сторон беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе другой Стороны и установленным на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Сторон, для списания показаний.

3.1.8 Незамедлительно извещать другую Сторону о технологических нарушениях в своих электрических сетях.

3.1.9 Направлять за 5 рабочих дней до предлагаемой дат расторжения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с энергоснабжающей организацией (Гарантирующим поставщиком) или Потребителем письменное уведомление о расторжении данного договора и соответствующую заявку на ограничение режиме потребления электрической энергии.

3.1.10 Обеспечить в течение всего срока действия настоящего договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности

2

энергопередачи, находящихся на балансе Сторон, а также соблюдение и исполнение требований субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике к объектам электросетевого хозяйства, к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики одной из Сторон, влияющих на электросетевое оборудование Сторон и показатели качества электрической энергии, Сторона обязуются взаимно уведомлять друг друга не менее чем за 10 дней до планируемых изменений.

В случае отсутствия устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики Стороны руководствуются порядком оборудования принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики.

3.1.11 Обеспечить передачу электроэнергии в точки поставки/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 ГОСТу 13109-97.

3.1.12 Обеспечить оборудование принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора в соответствии с действующим законодательством РФ, нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами. В случае установки/замены средств/приборов учета электрической энергии и мощности на границе балансовой принадлежности Сторон, Сторона, осуществляющая установку/замену направляет уведомление другой Стороне, в котором указана дата, время снятия показаний прибора учёта и его осмотра перед установкой/заменой. Сторона получившая уведомление об установке/замене средств/приборов учета обязана обеспечить присутствие полномочного представителя и согласовать со Стороной направившей такое уведомление дату и время проведения работ. Результаты проведения работ (снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения) на дату проведения указанных действий фиксируются в акте, который должен быть подписан между Сторонами.

3.1.13 Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.14 Обеспечить согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

3.1.15 Ежеквартально производить сверку исполнения обязательств и взаиморасчётов с составлением соответствующего Акта сверки взаимных расчётов. Акт сверки взаимных расчётов направляется Стороной 2 в срок до 7 числа месяца, следующего за отчётным кварталом. Акт должен быть подписан Стороной 1 и направлен Стороне 2 в течение 3-х рабочих дней с момента получения.

3.1.16 Взаимно направлять в 10-тидневный срок ответы на поступившие от Сторон претензии, жалобы, заявления Потребителей (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии.

3.1.17 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором, Приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.1.18 Стороны согласовывают друг с другом на следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года, а также уточненные не позднее 1 ноября текущего года, направленные в адрес Стороны 2 следующие сведения:

- а) заявленную мощность по каждой точке присоединения (поставки);

- б) годовые (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) объемы потребления электроэнергии и мощности
- в) заявленную мощность по каждой точке присоединения (поставки);

3.2 Сторона 1 имеет право:

3.2.1 Требовать оплаты оказанных услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.2.2 При выявлении Стороной 1 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Стороной 2 условий настоящего договора и которые были неизвестны Стороне 1 на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от потребителей, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Сторона 1 вправе предъявить Стороне 2 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сторону 1 права на защиту ее интересов в судебном порядке.

3.2.3 Требовать от Стороны 2 выполнения иных принятых ею на себя обязательств по настоящему договору.

3.3 Сторона 1 обязуется:

3.3.1 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами

3.3.2 Соблюдать определенные Приложением № 1 настоящего договора величины максимальной мощности. Возмещать убытки Сетевой организации №2, возникшие в результате несоблюдения величин максимальной мощности.

3.4 Сторона 2 имеет право:

3.4.1 При выявлении Стороной 2 обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Стороной 1 условий настоящего договора и которые были неизвестны Стороне 2 на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от потребителей, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), Сторона 2 вправе предъявить Стороне 1 претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сторону 2 права на защиту ее интересов в судебном порядке.

3.4.2 Требовать от Стороны 1 выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

3.5 Сторона 2 обязуется:

3.5.1 Обеспечить передачу электроэнергии в точки поставки 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 ГОСТу 13109-97.

3.5.2 Согласовывать со Стороной 1 сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Стороне 2 объектах электросетевого хозяйства. Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Стороны 2 по запросу предоставлять Стороне 1.

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

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1 Учет электрической энергии в точках поставки производится по приборам учета, указанным в Приложении № 1 к настоящему договору.

4.2 В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом доли нормативных потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Сторонами. Расчет указанной доли нормативных потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска энергии, в том числе согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1 Приостановление передачи электрической энергии (ограничение режима потребления электрической энергии) допускается в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

5.2 В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования, и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Стороной 1 при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ

6.1 Сторона 1 и Сторона 2, на балансе которых находятся соответствующие средства измерений по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производят снятие показаний приборов учета. Стороны до 02 числа месяца, следующего за отчетным, оформляют в 2-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки электроэнергии.

6.2 Сторона 2 (его полномочный представитель) на основании «Актов снятия показаний приборов учета» по точкам поставки определяет величину отпущенной электроэнергии за отчетный период и оформляет «Акт переданной электроэнергии и мощности» (Приложение № 3 к настоящему Договору) в 2-х экземплярах.

6.3 В срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным Сторона 2 подписывает Акт переданной электроэнергии и мощности, скрепляет печатью и направляет Стороне 1.

6.4 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 Сторон, призванная урегулировать возникшие разногласия.

6.5 По мере урегулирования разногласий согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии дополнительно включаются в «Акты оказанных услуг» за соответствующий месяц, в котором Стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.6 До момента урегулирования разногласий Стороны в расчетах по настоящему Договору принимают неоспариваемый объем переданной электрической энергии в размере согласованной Сторонами величины. Если Стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то на оспариваемый объем оформляется Протокол разногласий. Спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

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

6.8 Стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S = T_{\text{одн.}} \cdot W_{\text{одн. тариф}}$$

где:

- $W_{\text{одн. тариф}}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде, по сетям Стороны 2, определенный по точкам поставки (Приложение №1);
- $T_{\text{одн.}}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (индивидуальный одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии):

6.9 Стоимость услуг по передаче электроэнергии определяется путем сложения произведения заявленной мощности, указанной в Приложении № 2 настоящего Договора, и тарифа на услуги по передаче электроэнергии (ставка за содержание электросетей) и произведения фактической отпущенной электроэнергии из сети Стороны 2 в сети Стороны 1 и тарифа на услуги по передаче электроэнергии (ставка за оплату потерь электроэнергии в сетях), установленных РЭК Омской области.

6.10 Стороны установили, что оплата за оказанные услуги по передаче электрической энергии в рамках настоящего Договора производится Стороной 2 на основании принятого тарифа

5

уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов. Изменение тарифов уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.11 Оплата услуг по передаче электроэнергии осуществляется в следующем порядке: предварительный платёж за услуги по передаче электроэнергии в объёме 20-ти % от договорного объёма, указанного в Приложении № 2 к настоящему договору до 25- го числа отчётного периода;

окончательный расчёт производится до 17 числа (включительно) месяца, следующего за отчетным, исходя из фактических объемов передачи электроэнергии и заявленной мощности согласно «Акту об оказании услуг» и на основании выставленного Стороной 1 счета-фактуры.

Счет-фактура выставляется Стороной 1 в соответствии с действующим законодательством.

Обязательство Стороны 2 перед Стороной 1 по оплате считается исполненным с момента списания денежных средств с расчетного счета Стороны 2.

6.12 Урегулированный сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Стороной 2 одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

7.2. Дополнительными основаниями освобождения от ответственности за ненадлежащее исполнение или неисполнение обязательств, принятых по настоящему Договору, являются:

- исполнение диспетчерских команд субъектов оперативно-диспетчерского управления, произведенное в строгом соответствии с действующим законодательством о диспетчерском управлении;

- системные аварии в Единой энергетической системе России, на возникновение и развитие которых Сторона по договору не может оказывать влияние;

- нарушение противоположной Стороной обязанности по поддержанию в надлежащем техническом состоянии находящихся у неё в собственности и на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и защиты оборудования и линий электропередачи, повлекшее снижение показателей надежности и качества электроэнергии, что непосредственно привело к возникновению ущерба;

7.3. Сторона по Договору не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) другой Стороны и третьих лиц.

7.4. Стороны несут ответственность за оказание услуг по передаче электроэнергии в границах балансовой принадлежности энергоустановок.

7.5. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, указанной в Приложении № 1 к настоящему Договору.

7.6. За технологические нарушения (аварии или инциденты) на оборудовании, принадлежащем Стороне 2 на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов, переданных Стороне 2 в использование и (или) ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Стороны 1, вызванные неправомерными действиями персонала Стороны 2, ответственность несет Сторона 2 в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

7.7. За технологические нарушения (аварии или инциденты) на оборудовании, принадлежащем Стороне 1 на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании (за исключением объектов, переданных Стороне 1 в использование и (или) ремонтно-эксплуатационное обслуживание), а также за повреждения объектов электросетевого хозяйства Стороны 2, вызванные неправомерными действиями персонала Стороны 1, ответственность несет Сторона 1 в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

7.8. В случае нарушения сроков оплаты услуг по передаче электрической энергии Стороны несут ответственность в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации

6

Федерации.

7.9. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7.10. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия непреодолимой силы, обязана в письменной форме известить другую Сторону в срок не позднее 5 (пяти) дней со дня наступления обстоятельств непреодолимой силы с последующим представлением документов, подтверждающих их наступление. В противном случае она не вправе ссылаться на действие непреодолимой силы как на основание, освобождающее Сторону от ответственности.

7.11. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Стороной 2 условий настоящего Договора Сторона 1 понесла убытки, то они подлежат возмещению Стороной 2 в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и настоящим Договором. Кроме этого Сторона 1 имеет право на возмещение убытков со Стороны 2 в порядке регресса.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1 Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникших с « » _____ г., и действует по « » _____ г., но не ранее даты введения в действие индивидуального тарифа, установленного РЭК Омской области, и не ранее момента заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии между Стороной 1 и сбытовой организацией, производящей оплату услуг по передаче электрической энергии Стороне 1 за конечных потребителей непосредственно присоединённых к сети Стороны 1, по единым котловым тарифам.

8.2 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 до конца следующего календарного года 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.

8.3 Сторона 2 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 Гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей организацией) и Потребителем, а в случае получения уведомления Стороны 1 позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Сторона 2 обязана снять показания приборов учёта по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора электроснабжения.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1 Стороны обязуются без взаимного предварительного письменного согласования не разглашать третьим лицам информацию, относящуюся к предмету и условиям настоящего Договора (в том числе коммерческого характера), а также информацию, полученную в ходе исполнения Сторонами обязательств по Договору. Срок неразглашения такой конфиденциальной информации устанавливается Сторонами в течение всего срока действия Договора, а также в течение трех лет после прекращения данного срока.

9.2 Каждая из Сторон обязуется предпринять все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации (указанной в п. 9.1 настоящего договора). При этом принимаемые меры должны быть не менее существенны, чем те, которые Сторона принимает для сохранения своей собственной информации подобного рода.

9.3 За разглашение конфиденциальной информации Сторона, нарушившая обязательства, предусмотренные п.п. 9.1, 9.2 Договора, обязана возместить потерпевшей стороне причиненные убытки.

9.4 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;

- о внесении изменений в учредительные документы, относительно наименования и места нахождения;

- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;

9.5 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 Сетевой организации и потребителя услуг, предусмотренные ФЗ «Об электроэнергетике», «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г. и «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему договору.

9.6 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.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

10.1 Приложение № 1 «Перечень точек поставки электроэнергии».

10.2 Приложение № 2 «Заявленные объемы передачи электроэнергии и мощности».

10.3 Приложение № 3 «Акт переданной электроэнергии и мощности».

10.4 Приложение № 4 «Акт объема электроэнергии и мощности переданной по сети Стороны №2».

10.5 Приложение № 5 «Перечень объектов межсетевой координации».

10.6 Приложение № 6 «Порядок обеспечения действий Сторон при выполнении изменения эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работ».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сторона _ :
ООО «Омсктехуглерод»
Юридический адрес:

ИНН _____ КПП _____

р/с _____

к/с _____

БИК _____

Генеральный директор

_____ Н.П. Обвинцева

м.п.

Сторона _ :

Юридический адрес:

ИНН _____ КПП _____

р/с _____

к/с _____

БИК _____

м.п.

Договор
оказания услуг по передаче электрической энергии № _____

г. Омск

«__» _____ 20__ года

Общество с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Обвинцевой Нины Павловны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Заказчик» в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», руководствуясь п. 28 «Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии» (утверждены Постановлением Правительства РФ от 04.05.12 г. № 442), заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Потребители электрической энергии – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), иного продавца электроэнергии для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Сетевая организация ТСО – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Точка поставки – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Бездоговорное потребление – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах.

1

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861) далее по тексту Правила недискриминационного доступа.

1.2. По условиям настоящего договора приложение № 1 и № 3 оформляет Заказчик.

После заключения настоящего договора любые изменения состава потребителей (Приложение № 1 и № 3) и существенных условий Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему договору.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. В рамках настоящего Договора Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и (или) ином установленном законом основании в соответствии с ГОСТ 13109-97, а Заказчик обязуется оплачивать услуги по передаче электрической энергии в порядке, установленном настоящим договором.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети определенная в соответствии с пунктом 13(1) Правил недискриминационного доступа, с распределением указанной величины по каждой точке поставки;

б) порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа, включающий:

- сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема;

- порядок расчета стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии;

в) ответственность потребителей и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, предоставляемые потребителями Заказчику при заключении договоров энергоснабжения;

г) сведения о приборах учета электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной проверки, межповерочного интервала;

д) обязанность Исполнителя по оформлению Приложений № 1 и 3 настоящего договора.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Производить взаимную ежеквартальную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» в сроки, предусмотренные настоящим договором.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4. Соблюдать условия и порядок оказания услуг по передаче электроэнергии, установленные настоящим Договором.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Оплачивать Исполнителю стоимость оказываемых услуг по передаче электроэнергии и мощности, в размере и порядке, установленном условиями настоящего Договора.

2

3.2.2. Обеспечить включение в договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с потребителями обязательных условий, предусмотренных действующим законодательством, в том числе:

- незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

- обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы предприятия (часы работы предприятия указываются Заказчиком в соответствующей заявке), уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления Исполнителем, контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

- передавать Исполнителю в соответствии с условиями заключенного договора энергоснабжения в согласованной форме и установленном порядке и сроки показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя

- соблюдать определенные Исполнителем в настоящем Договоре в соответствии с действующим законодательством значения соотношения потребления активной и реактивной мощности путём установки и обслуживания устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности.

- составить акт согласования аварийной и технологической брони, в случае если потребитель электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, включен в перечень потребителей, ограничение режима потребления которых ниже уровня аварийной брони не допускается.

3.2.3. Проводить согласование начисленного объема электрической энергии по оказанным услугам по передаче до потребителей, акцептовать акт оказанных услуг по передаче электрической энергии.

При обнаружении неточности в предоставленных отчетах направлять Исполнителю перечень потребителей по которым не соответствует информация по объему потребленной электрической энергии.

3.2.4. В 5-тидневный срок направлять Исполнителю копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений Потребителей, запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов, либо любых иных лиц по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей.

3.2.5. Представлять Исполнителю:

- а) Заявленные объемы электроэнергии и мощности по каждому Потребителю, а по населению совокупно, на следующий год не позднее 1 мая текущего года.

- б) В течение 1 месяца, со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии, перечень потребителей, выбравших двухставочный тариф.

- в) В случае заключения потребителем договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) сведения о заключенном договоре, путем направления Исполнителю соответствующего уведомления в течение 3 рабочих дней со дня заключения договора, способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

- г) Информацию о потребителях, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в целях ее использования при выявлении фактов осуществления потребителями бездоговорного потребления электрической энергии. Указанная информация предоставляется в электронном виде ежеквартально, не позднее последнего числа месяца, следующего за очередным кварталом, а в письменном виде – 1 раз в год.

3.2.6. Заполнить и предоставить Исполнителю Приложение № 2.1. (плановое количество электроэнергии, передаваемое по сетям Исполнителя)

3.2.7. В случае получения от Потребителя акта согласования аварийной и технологической брони для согласования с Исполнителем, Заказчик в течение 3 рабочих дней с момента получения направляет данный акт Исполнителю для подписания.

3

3.2.8. Подписать Акт сверки расчетов в течении 5 дней после получения его от Исполнителя.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии, принятой в свою сеть и (или) в сеть смежных сетевых организаций до точек поставки электрической энергии (Приложения № 1) в пределах заявленной (расчетной) мощности потребителей (с учетом пропускной способности электрической сети), в соответствии с согласованными параметрами надежности, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

3.3.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, в интересах которых заключается договор.

3.3.3. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей услуг. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются сетевой организацией, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - сетевой организацией совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления;

3.3.4. Информировать потребителей электрической энергии об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору в течение суток.

3.3.5. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей потребителей услуг в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной данному потребителю.

3.3.6. По окончании каждого расчетного периода (месяца) в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442) снимать и передавать Заказчику показания приборов учета в течение суток с момента снятия показаний, до окончания 1-го числа месяца следующего за расчетным, а по населению с 23 по 25 число текущего месяца в точках поставки согласно Приложению № 1, а также показания индивидуальных приборов.

3.3.7. Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения и направлять Заказчику.

3.3.8. Направлять Заказчику самостоятельно в 10 дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи и качества электрической энергии.

3.3.9. Урегулировать отношения по передаче электрической энергии, а так же связанные с оперативно-диспетчерским управлением и коммерческим учетом с сетевой организацией, в отношении потребителей Заказчика, а так же урегулировать отношения, связанные с передачей электроэнергии, с иными смежными сетевыми организациями, электрические сети которых имеют последовательное взаимное соединение и используются для поставок электрической энергии в сеть Исполнителя и (или) смежных сетевых организаций.

3.3.10. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей Заказчика в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

3.3.11. Обеспечить работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований, установленных законодательством РФ, для приборов и средств учета электрической энергии, в том числе для измерительных приборов, находящихся на балансе Исполнителя.

3.3.12. Согласовывать с Заказчиком величину максимальной мощности в отношении потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (а так же потребителей, с мощностью менее 670 кВт, имеющих приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления, а так же хранить профиль нагрузки), с целью определения величины резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа.

3.3.13. Ежеквартально направлять Заказчику оформленный со стороны Исполнителя Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.3.14. Не реже двух раз в год в 3-ю среду июня и декабря производить контрольные измерения значений передаваемой мощности нагрузок на объектах электросетевого комплекса

4

Исполнителя и каждого потребителя электрической энергии (Российские замеры) и предоставлять обработанные сводные и в разрезе каждого потребителя данные Заказчику в течение пяти рабочих дней после проведения замеров.

3.3.15. Контролировать и проверять данные о фактически используемой мощности потребителями. Ежедневно предоставлять суточные рапорта о максимальной нагрузке в точках приема электрической энергии Заказчику и в соответствующие инстанции.

3.3.16. Согласовывать структуру полезного отпуска электрической энергии (мощности) с поставщиками электрической энергии и смежными сетевыми организациями.

3.3.17. При выявлении фактов безоговорного либо безучетного потребления электроэнергии принимать меры в соответствии с действующим законодательством.

3.3.18. В связи с получением информации от Исполнителя по п.п. в - г п. 3.2.6. настоящего договора 1 раз в квартал, но не позднее 5 числа месяца, следующего за очередным кварталом, направлять Заказчику дополнительные соглашения об изменении Приложений № 1 и 3 в части исключения информации о потребителях, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры энергоснабжения, а также перезаключены на договоры купли-продажи электрической энергии.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Плановое количество электроэнергии, передаваемой Потребителям Заказчика, величина заявленной мощности определяется в Приложении № 2.1.

4.2. Фактическое количество электрической энергии (мощности), поставленной Заказчику, переданной Исполнителем, определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут последнего календарного дня расчетного периода по московскому времени по соответствующим системам учета и оформляется в виде актов об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме Приложения № 4.

4.3. Исполнитель по окончании каждого расчетного периода определяет объемы переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии на основании:

- показаний приборов учета;
- расчетных способов, применяемых в случаях отсутствия у Потребителя прибора учета, выхода из строя расчетного прибора учета, недопуска Исполнителя к приборам учета или непредставления Исполнителю показаний прибора учета, и в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором;
- объемов электроэнергии, рассчитанных на основании актов о безучетном потреблении.

Полученные данные об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии Исполнитель включает в прилагаемую к акту приема - передачи оказанных услуг по Договору ведомость и направляет Заказчику в электронном виде и за подписью на бумажном носителе не позднее 5-го числа месяца следующего за расчетным.

4.4. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Потребителя/Поставщика/смежной сетевой компании, объем переданной Потребителям/поставленной в сеть Исполнителя электроэнергии корректируется на величину технических потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Расчет потерь предоставляет Исполнитель Заказчику при заключении договоров энергоснабжения с потребителями.

4.5. При наличии заключенных договоров энергоснабжения с установленным прибором учета не на границе балансовой принадлежности, в которых отсутствует корректировка на величину технических потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, Исполнитель производит расчет величины потерь и направляет его Заказчику для включения в договор энергоснабжения с Потребителем и внесения изменений в настоящий договор. По письменному запросу Исполнителя Заказчик предоставляет копию договора энергоснабжения с Потребителем.

4.6. Исполнитель самостоятельно в порядке, определенном в Приложении № 6 к настоящему Договору, выявляет, актирует факты безучетного (безоговорного) потребления и определяет объемы безучетного (безоговорного) потребления Потребителями Заказчика электроэнергии.

5. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Стоимость оказываемых Исполнителем услуг по передаче электрической энергии определяется как произведение сумм следующих составляющих: одноставочный тариф на оплату электрической энергии в сетях j-ом уровня напряжения, установленная органом исполнительной

5

власти в области государственного регулирования тарифов и фактического объема электрической энергии, переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенных j-ом уровне напряжения.

Сверх этой суммы уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.2. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.

5.3. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии определяется по фактическому объему переданной электроэнергии и стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем Заказчику, Потребители которого рассчитываются по двухставочному тарифу и (или) стоимости услуг по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу.

Вид применяемого тарифа (одноставочный, либо двухставочный) на услуги по передаче электрической энергии, оказанные Исполнителем, определяются с учетом следующих требований:

Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии применяется в отношении потребителей, выбравших в установленном порядке на очередной период регулирования двухставочный тариф, при наличии приборов учета, установленных по всем точкам поставки потребителя Заказчика, имеющих возможность измерять почасовые объемы потребления, а так же хранить профиль нагрузки.

В остальных случаях применяется одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

5.4. Заказчик до 15-ого числа текущего (расчетного) месяца производит Исполнителю оплату аванса в размере 20 % от плановой величины стоимости оказанных услуг согласно расчету приведенному в Приложении № 2.2.

Расчет за фактический объем оказанных услуг производится в срок до 25 – го числа месяца, следующего за расчетным, после получения счет-фактуры, акта объема фактических потерь электрической энергии.

Данные документы Исполнитель обязан предоставить Заказчику до 10 -го числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

5.5. Основанием для выставления Исполнителем Заказчику счета-фактуры и оплаты оказанных услуг по передаче электрической энергии является подписанный Сторонами акт оказанных услуг по передаче электрической энергии за отчетный период.

5.6. Заказчик обязан в течение 5 календарных дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 5.5. Договора, рассмотреть, подписать представленный акт и направить подписанный экземпляр акта в адрес Исполнителя.

5.7. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 5-ти рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг. Претензия по объему оказываемых услуг оформляется в виде протокола разногласий по форме Приложения № 5.

По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии оформляются протоколом урегулирования разногласий по форме, указанной в Приложении № 5.1. Корректировочный счет-фактура оформляется Исполнителем в момент урегулирования разногласий в порядке п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 5 календарных дней направляется в адрес Заказчика.

В качестве претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии могут рассматриваться:

а) непредставление Исполнителем самостоятельно ведомости об объемах переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии за расчетный месяц;

б) несоответствие показаний приборов учета Потребителя, предоставленных Исполнителем, показаниям, которые получены Заказчиком в ходе проведенной им контрольной проверки либо в заявлении Потребителя;

в) несоответствие показаний приборов учета Потребителя, полученных Заказчиком от Исполнителя и от Потребителя в рамках договора энергоснабжения;

г) определение одной из Сторон объемов переданной электроэнергии способом, не согласованным Сторонами.

5.8. Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком претензий или подписанных документов свидетельствует о согласии Заказчика со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Исполнителем.

5.9. Действующие на момент заключения договора тарифы могут изменяться в соответствии с решением органов исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов. Изменение тарифов в период действия договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня вступления в силу решения об установлении тарифа.

6. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

6.1. В случае наступления форс-мажорных обстоятельств срок, установленный в настоящем Договоре для исполнения обязательств, соразмерно отодвигается на время действия форс-мажорных обстоятельств.

6.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательства, о наступлении, предполагаемом сроке действия и прекращения форс-мажорных обстоятельств, обязана немедленно, но в любом случае не позднее 10 (десяти) дней с момента их наступления уведомить другую сторону.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные Сторонами при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего договора, а также сведения, вытекающие из содержания указанного договора, в частности сведения, касающиеся объемов поставляемых электроэнергетики и мощности, договорных цен и стоимости, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению сторон) в течение срока действия настоящего договора и в течение пяти лет после истечения срока его действия.

Сторона, нарушившая условия, предусмотренные настоящим пунктом, возмещает другой стороне понесенные в связи с этим убытки в полном объеме.

7.2. Исполнитель несет ответственность за соответствие установленного объема и качества электрической энергии при её передаче по сетям до потребителей. В случае отклонения электрической энергии по вине Исполнителя и причинения тем самым ущерба потребителям, предъявленного впоследствии к возмещению Заказчику как гарантирующему поставщику, Исполнитель возмещает все затраты Заказчика, связанные с возмещением ущерба потребителям. Сумма затрат и порядок возмещения определяется в подписываемом Сторонами акте, который после его подписания является основанием для предъявления Заказчиком Исполнителю требований о возмещении затрат.

7.3. При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электроэнергии, приобретаемой Заказчиком с оптового рынка электроэнергии (мощности), находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в соответствие с требованиями оптового рынка электроэнергии (мощности), Заказчик имеет право взыскать с Исполнителя причиненные этим прямые убытки.

7.4. За неисполнение ненадлежащих условий настоящего Договора Стороны несут ответственность согласно действующему законодательству РФ.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с «__» ____ 20__ г. и действует по «__» ____ 20__ г.

8.2. Договор считается продленным на каждый последующий календарный год, если за 30 календарных дней до окончания срока его действия не последует заявления одной из Сторон о расторжении или перезаключении договора в новой редакции. По взаимному согласию Сторон в договор могут быть внесены изменения или дополнения, которые оформляются подписанием Сторонами соглашения об изменении договора.

8.3. Договор может быть расторгнут до истечения срока его действия по взаимному согласию Сторон, которое оформляется в виде письменного соглашения о расторжении договора. Соглашение о расторжении направляется Стороной, выступающей инициатором расторжения, другой Стороне за 30 календарных дней до предполагаемой даты расторжения договора. Настоящий договор считается расторгнутым после подписания Сторонами соглашения о расторжении договора.

9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. При возникновении споров в связи с исполнением обязательств по настоящему договору они разрешаются Сторонами путем переговоров (претензионный порядок). Сторона, получившая претензию, обязана рассмотреть её в течение 20 дней с момента получения. При не достижении соглашения спор передается на рассмотрение арбитражного суда ХМАО-Югры.

9.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписании обеими сторонами.

9.3. В случае если в период действия настоящего Договора изменятся точки поставки, объемы присоединенной мощности в этих точках, произойдет замена средств учета или изменится схема учета, произойдет замена одной сетевой организации на другую, либо произойдет изменение состава потребителей электрической энергии, то стороны вносят изменения в соответствующие приложения к настоящему Договору путем оформления дополнительных соглашений, оформляемых Исполнителем.

9.4. Взаимоотношения Сторон, не урегулированные настоящим Договором, регулируются действующим законодательством РФ. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему Договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Исполнителя и Заказчика, предусмотренные Правилами недискриминационного доступа и Основными положениями функционирования розничных рынков электроэнергии, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.12 № 442) и иными нормативно - правовыми актами в редакциях, действующих на дату соответствующих отношений по настоящему договору.

9.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

9.6. Приложение к договору являются неотъемлемой частью договора.

Перечень приложений, необходимых для выполнения условий договора:

Приложение № 1 – Перечень точек поставки (до конечного потребителя).

Приложение № 2.1. – Плановое количество электроэнергии, передаваемое по сетям Исполнителя.

Приложение № 2.2. – Расчет плановой величины оказанных услуг

Приложение № 3 – Перечень коммерческих узлов учета.

Приложение № 4 – Форма акта об оказании услуг по передаче электрической энергии.

Приложение № 5 – Форма протокола разногласий.

Приложение № 5.1. – Форма протокола согласования разногласий.

Приложение № 6 – Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии.

10. Юридические адреса и банковские реквизиты

Исполнитель:

ООО «Омсктехтудлерод»

Юридический адрес:

ИНН _____ КПП _____

р/с _____

к/с _____

БИК _____

Генеральный директор

_____ Н.П. Обвинцева

м.п.

Заказчик

_____ Юридический адрес:

_____ ИНН _____ КПП _____

_____ р/с _____

_____ к/с _____

_____ БИК _____

_____ м.п.

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 _____, 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 _____, 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) 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 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 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 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 Приказом 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 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»

Юридический адрес: 644024, г. Омск, улица
Пушкина, дом 17, корпус 1

Адрес для почтовой корреспонденции:

644049, г. Омск, ул. Барабинская, 20

ИНН 5506066492, КПП 550645001

**Реквизиты для заполнения Актов, Справок и
счетов-фактур:**

Заказчик и Покупатель:

ООО «Омсктехуглерод»

644024, г. Омск, улица Пушкина, дом 17, корп. 1

ИНН 5506066492, КПП 550645001

ОКПО 94724566

р/с - 40702810845370101001 в Омском
отделении

№ 8634 ОАО Сбербанка России г. Омск

к/с- 30101810900000000673 БИК - 045209673

Директор ОПП ООО «Омсктехуглерод»

_____/_____/_____
«__» _____ 20__ г.

Заявитель:

Директор

_____/_____/_____
«__» _____ 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 доверенности № _____, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью _____, 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 АЗС, расположенной западнее относительно строения, 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 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»

Юридический адрес: 644024, г. Омск, улица

Пушкина, дом 17, корпус 1

Адрес для почтовой корреспонденции:

644049, г. Омск, ул. Барабинская, 20

ИНН 5506066492, КПП 550645001

Реквизиты для заполнения Актов, Справок и счетов-фактур:

Заказчик и Покупатель:

ООО «Омсктехуглерод»

644024, г. Омск, улица Пушкина, дом 17, корп. 1

ИНН 5506066492, КПП 550645001

ОКПО 94724566

р/с - 40702810845370101001 в Омском отделении

№ 8634 ОАО Сбербанка России г. Омск

к/с- 30101810900000000673 БИК - 045209673

Директор ОПП ООО «Омсктехуглерод»

_____/_____/_____
«__» _____ 20__ г.

Заявитель:

Директор _____
_____/_____/_____
«__» _____ 20__ г.

ДОГОВОР № _____
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО
«Омсктехуглерод» (для Заявителей, максимальная мощность которых свыше 150
кВт но не более 670кВт)

г.Омск

« ____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора Омской производственной площадки _____, действующего на основании доверенности _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице _____, действующего на основании Устава, 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 _____, расположенной _____.

3. Точка присоединения указана 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 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;

- 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 Приказом Региональной энергетической комиссией Омской области _____, и составляет _____ в том числе НДС _____.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется Заявителем в 3 этапа, в следующем порядке:

а) I этап: за выдачу технических условий, в размере _____, в том числе НДС _____, в течение 150 дней с даты заключения договора;

б) II этап: за проверку Сетевой организацией выполнения технических условий, в размере _____, в том числе НДС _____, в течение 30 дней с даты

согласования проектной и рабочей документации;

в) III этап: за фактическое присоединение, в размере _____, в том числе НДС _____, в течение 30 дней с даты подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

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:

Заявитель:

**Общество с ограниченной ответственностью
«Омский завод технического углерода»**

Юридический адрес: 644024, г. Омск, улица
Пушкина, дом 17, корпус 1

Адрес для почтовой корреспонденции:

644049, г. Омск, ул. Барабинская, 20

ИНН 5506066492, КПП 550645001

**Реквизиты для заполнения Актов, Справок и
счетов-фактур:**

Заказчик и Покупатель:

ООО «Омсктехуглерод»

644024, г. Омск, улица Пушкина, дом 17, корпус
1

ИНН 5506066492, КПП 550645001

ОКПО 94724566

р/с - 40702810845370101001 в Омском отделении

№ 8634 ОАО Сбербанка России г. Омск

к/с- 30101810900000000673 БИК - 045209673

Директор ОПП ООО «Омсктехуглерод»

Директор _____

_____/_____/_____
«__» _____ 20__ г.

_____/_____/_____
«__» _____ 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 _____, 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 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 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 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 3 этапа, в следующем порядке:

а) I этап: за выдачу технических условий, в размере _____, в том числе НДС _____, в течение 150 дней с даты заключения договора;

б) II этап: за проверку Сетевой организацией выполнения технических условий, в размере _____, в том числе НДС _____, в течение 30 дней с даты согласования проектной и рабочей документации;

в) III этап: за фактическое присоединение, в размере _____, в том числе НДС _____, в течение 30 дней с даты подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

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»**

Юридический адрес: 644024, г. Омск, улица
Пушкина, дом 17, корпус 1

Адрес для почтовой корреспонденции:

644049, г. Омск, ул. Барабинская, 20

ИНН 5506066492, КПП 550645001

**Реквизиты для заполнения Актов, Справок и
счетов-фактур:**

Заказчик и Покупатель:

ООО «Омсктехуглерод»

644024, г. Омск, улица Пушкина, дом 17, корп. 1

ИНН 5506066492, КПП 550645001

ОКПО 94724566

р/счет № 407 028 108 453 701 01 001 в Омском
отделении № 8634 ОАО Сбербанка России

к/счет № 301 018 109 000 000 00 673

БИК - 045209673

Заявитель:

Директор ОПП ООО «Омсктехуглерод»

Директор _____

_____/_____/_____
«__» _____ 20__ г.

_____/_____/_____
«__» _____ 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 (погреба, сараи 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_e(1)

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) 42-72-00

Тел./факс (3812) 32-53-36

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) 42-72-00 (справка по письмам), факс. (3912) 42-72-17, 45-86-06

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 одновременная 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 учет 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".

- 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).
- Наименование энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации _____ Место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации _____
- Место нахождения заявителя _____
- Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя (максимальная единовременная нагрузка) _____ кВт
- 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)**

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

- Разрешение и акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.
- Справка об отсутствии задолженности по оплате электроэнергии энергоснабжающей организации.
- 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

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.

....., заверенные документально, в том числе всеми вышеназванными лицами, в соответствии с требованиями, предъявленными заявителем.....

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

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 об инвестиционных программах и отчетах об их реализации

п11_ж

	2016 г.	2017 г.
об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:	<i>не утверждалась</i>	<i>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 Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти:	<i>не утверждалась</i>	<i>не утверждалась</i>
планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (для объектов капитального строительства (основных строек) указываются сроки начала и окончания строительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а также основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений также указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год.);	<i>не утверждалась</i>	<i>не утверждалась</i>

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: http://www.omskcarbongroup.com/tenders/
о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);	информация расположена по адресу: http://www.omskcarbongroup.com/tenders/
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: http://www.omskcarbongroup.com/tenders/

В соответствии с абзацем 5 пункта 12 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 "з" пункта 11 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 "з" пункта 11 Стандартов должна отображаться на сайте 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 "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.

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 ОАО «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) 45-86-06