

Информация о ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии на 2016 г.

п11

На основании решения правления РЭК Омской области от 17.12.2015г. № 694/78 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 17.12.2015г. № 694/78
01.01.2015 - 30.06.2015	27 686,77	19,01	148,82	
01.07.2015 - 31.12.2015	27 161,10	23,34	148,95	

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 – 3,152 млн. кВтч.
4. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведен расчет индивидуального тарифа на компенсацию потерь – 0,034 млн. кВтч.

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

На основании решения правления РЭК Омской области от 29.12.2015г. № 849/81 установлены и введены в действие с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г. тарифы на технологическое присоединение

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 29 декабря 2015 года № 849/81

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	26,87
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	14,10
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,40

1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	5,34
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,03
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	21,53
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	14,10
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,40
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,03
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы	руб./кВт	21,53

	электроснабжения (С1)		
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	14,10
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,40
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,03
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 (СИПЗ 1*95 кв. мм) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x70 кв. мм) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 кв. мм) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП31x120 кв. мм) 1-цепная	руб./км	251 607,00 (125 803,50)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 кв. мм) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 кв. мм) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 кв. мм) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)

2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 кв. мм) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50 кв. мм) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35 кв. мм) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16 кв. мм) 1- цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35 кв. мм) 1- цепная	руб./км	81 849,65 (40 924,82)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (СЗ,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ- 10(6) кВ:		
3.1.1	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10 кв. мм	руб./км	584 960,00 (292 480,00)
3.1.2	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10 кв. мм	руб./км	637 756,00 (318 878,00)
3.1.3	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен	руб./км	646 736,00

	АПвПу 1*150/50-10 кв. мм		(323 368,00)
3.1.4	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10 кв. мм	руб./км	661 496,00 (330 748,00)
3.1.5	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10 кв. мм	руб./км	732 279,00 (366 139,50)
3.1.6	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10 кв. мм	руб./км	778 712,00 (389 356,00)
3.1.7	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10 кв. мм	руб./км	818 347,00 (409 173,50)
3.1.8	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10 кв. мм	руб./км	928 671,00 (464 335,50)
3.1.9	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*240 кв. мм)	руб./км	497 049,00 (248 524,50)
3.1.10	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*185 кв. мм)	руб./км	458 351,00 (229 175,50)
3.1.11	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*150 кв. мм)	руб./км	419 409,00 (209 704,50)
3.1.12	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*120 кв. мм)	руб./км	362 351,00 (181 175,50)
3.1.13	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*95 кв. мм)	руб./км	322 432,00 (161 216,00)
3.1.14	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*70 кв. мм)	руб./км	287 052,00 (143 526,00)
3.1.15	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*50 кв. мм)	руб./км	258 313,00 (129 156,50)
3.2.	Строительство КЛ -0.4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШВ-1 4x240	руб./км	201 893,00

	КВ. ММ)		(100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x185 КВ. ММ)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x150 КВ. ММ)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x120 КВ. ММ)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x95 КВ. ММ)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x70 КВ. ММ)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x50 КВ. ММ)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x25 КВ. ММ)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x35 КВ. ММ)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой		

организации на строительство подстанций (С4,і) (в ценах 2001 года)			
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00 (398,00)
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	710,73 (355,36)
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	647,04 (323,52)
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04 (381,52)
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 130,78 (565,39)
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 169,94 (584,97)
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1 093,20 (546,60)
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 115,38 (557,69)
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1 192,25 (596,12)
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 139,51 (569,75)
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1 032,01 (516,00)
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	949,83 (474,91)
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71 (261,85)
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	372,87

	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	(186,43)
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	387,90 (193,95)
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65 (250,32)
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	357,47 (178,73)
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	332,71 (166,35)
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35 (196,67)
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02 (189,01)
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47 (142,73)
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77 (147,88)

4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	256,25 (128,12)
4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	273,55 (136,77)
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	292,27 (146,13)
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	302,06 (151,03)
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29 (152,14)
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23 (157,11)
4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 604,32 (802,16)
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1 473,89 (736,94)
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1 858,68 (929,34)
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1 774,94 (887,47)
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70 (420,85)
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1 241,41 (620,70)
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1 778,12 (889,06)
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2 719,74 (1 359,87)
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89

4.37	2БК111-100	руб./кВт	(2 038,44)
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6 357,25 (3 178,62)

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 присоединенной 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 не более 150 кВт.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 29 декабря 2015 года № 849/81

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	Объем максимальной мощности	Ставки платы для расчета платы по каждому
-------	--------------------------	---	-----------------------------	---

		мероприятию (руб.)	ти (кВт)	мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	42990,48	3050,0	14,10
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 10(6) кВ	164 724,59	3050,0	54,01<*> (27,00) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	388 097,83	3050,0	127,25<*> (63,62) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	403 135,93	3050,0	132,18<*> (66,09) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	719 169,84	3050,0	235,79<*> (117,89) <*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных	7 853 323,00	3050,0	2574,86<*> (1287,43)

	подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			<*>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	16459,50	3050,0	5,40
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа государственного	16286,28	3050,0	5,24

5	государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	10200,20	3050,0	3,34
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6202,68	3050,0	2,03

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 присоединенной 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 не более 150 кВт.

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 29 декабря 2015 года № 849/81

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)	42990,48	3050,0	14,10
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 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 линий на 10 кВ	X	X	X

3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	X	X	X

	подстанции (Р111) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	16459,50	3050,0	5,40
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6202,68	3050,0	2,03

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 29 декабря 2015 года № 849/81

Формулы платы за технологическое присоединение на 2016 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):

$$P = P_1 + C_1 \cdot N_i + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i}$$

$$r_4 = r_1 + c_2 \cdot L_{2i} + c_3 \cdot L_{3i} + c_4 \cdot N_i.$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

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

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

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий 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.

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$

– индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым 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

пп1(2)_п11

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)	22 738,9650	22 738,9650			
ВН	22 738,9650	22 738,9650			
СН1					
СН2					
НН					
Отпуск из сети, в том числе:	11 816,4880			11 458,5360	357,9520
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	697,7570			339,8050	357,9520
население и приравненные к ним группы					
другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО	1 258,1300			1 258,1300	
поставщики	9 860,6010			9 860,6010	
Отпуск в сеть других уровней напряжения					
Хозяйственные нужды организации					
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	156 729,2000			156 729,2000	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	165 953,5490	20 761,9540		145 191,5950	
Потери, в том числе:	1 698,1280			1 698,1280	
относимые на собственное потребление	1 677,0040			1 677,0040	
Небаланс	0,0000	1 977,0110		-1 619,0590	-357,9520
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)	2,5958	2,5958			
ВН	2,5958	2,5958			
СН1					
СН2					
НН					
Отпуск из сети, в том числе:	1,3489			1,3081	0,0409
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	0,0797			0,0388	0,0409
население и приравненные к ним группы					
другие сети	0,1473			0,1473	
поставщики	1,1256			1,1256	
Отпуск в сеть других уровней напряжения					
Хозяйственные нужды организации					
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	17,8915			17,8915	
Собственное потребление (совмещение деятельности)	18,9445	2,3701		16,5744	
Потери, в том числе:	0,1939			0,1939	
относимые на собственное потребление	0,1939			0,1939	
Небаланс	0,0000	0,2257		-0,1848	-0,0409
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:	1 955,8870			1 597,9350	357,9520
по одноставочному тарифу	1 955,8870			1 597,9350	357,9520
по двухставочному тарифу, в том числе:					
мощность					
компенсация потерь	21,1240	21,1240			
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:	284,8780			232,7252	52,1528
по одноставочному тарифу	284,8780			232,7252	52,1528
по двухставочному тарифу, в том числе:					
мощность					
компенсация потерь	43,9944	43,9944			
Стоимость услуг ФСК, в том числе:					
компенсация потерь					
мощность					

Информация о затратах и закупке потерь

пп6(7, 10)_п11

Информация о затратах на покупку потерь в собственных сетях	Кол-во квтч	Стоимость руб. без НДС
январь	1 945	3 027
февраль	1 578	2 779
март	1 236	2 140
апрель	938	1 463
май	1 379	1 952
июнь	1 638	2 589
июль	2 285	4 315
август	2 266	3 884
сентябрь	2 085	4 018
октябрь	2 069	3 788
ноябрь	2 021	4 270
декабрь	1 682	3 057
Итого	21 122	37 280

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

пп6(8, 11)_п11

	нормативы 2016	факт 2015
Потери, млн.кВтч	0,0209	0,0211
Потери,%	1,07	1,08
Отпуск эл. энергии в сеть, млн.кВт.ч	1,955887	1,955887
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

пп6(9)_п11

№ 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

пп12_п11

1. Территория Октябрьского административного округа г. Омска

Раскрытие информации эл_энергия (на 01.03.2016)
о затратах на оплату потерь

1. **Introduction**
The purpose of this report is to analyze the financial performance of the company over the last five years. The data is presented in the following tables and charts.

2. **Financial Performance**
The company's revenue has grown steadily over the period, with a slight dip in 2021 due to the economic downturn. Profit margins have remained stable, indicating efficient cost management.

3. **Market Analysis**
The company operates in a competitive market. Key competitors include [Company A] and [Company B]. The company's market share has increased over the period, primarily due to its strong product quality and customer service.

4. **Risk Assessment**
The primary risks facing the company are changes in market demand and fluctuations in raw material prices. The company has implemented various strategies to mitigate these risks, such as diversification and hedging.

5. **Conclusion**
Overall, the company has demonstrated strong financial performance and market growth over the five-year period. Continued investment in research and development will be crucial for maintaining its competitive edge.

6. **Appendix**
Detailed financial statements and market data are provided in the appendix. The data is sourced from internal company records and industry reports.

7. **References**
The following sources were used in the preparation of this report:
- Company Financial Statements (2017-2021)
- Industry Market Reports (2020-2021)

8. **Disclaimer**
This report is for informational purposes only and does not constitute an investment recommendation. The data is subject to change without notice.

9. **Author**
The report was prepared by the Finance Department of the company. Contact information is available upon request.

10. **Page 1 of 1**

1. **Introduction**
The purpose of this report is to analyze the impact of the new tax regulations on the company's financial performance. The report is structured as follows: Introduction, Methodology, Results, Discussion, and Conclusion.

2. **Methodology**
The data for this report was collected from the company's financial statements for the period 2020-2022. The analysis was conducted using the following methods: **Ratio Analysis**, **Trend Analysis**, and **Regression Analysis**.

3. **Results**
The results of the analysis show that the company's financial performance has improved significantly since the implementation of the new tax regulations. The following table shows the key financial ratios and their trends over the period:

4. **Discussion**
The results of the analysis indicate that the new tax regulations have had a positive impact on the company's financial performance. This is primarily due to the reduction in the company's tax burden, which has led to an increase in its net income and cash flow.

5. **Conclusion**
In conclusion, the new tax regulations have had a significant positive impact on the company's financial performance. The company's net income and cash flow have both increased, and its financial ratios have improved. This suggests that the company is well-positioned to continue its growth and expansion in the future.

Ratio	2020	2021	2022
Current Ratio	1.2	1.5	1.8
Debt to Equity Ratio	0.8	0.6	0.5
Return on Assets	12%	15%	18%
Return on Equity	18%	22%	25%

6. **Appendix**
The following table provides a detailed breakdown of the company's financial performance for the period 2020-2022. The data is presented in thousands of dollars.

7. **References**
The following references were used in the preparation of this report: **Company Financial Statements**, **Industry Reports**, and **Government Tax Regulations**.

8. **Disclaimer**
This report is intended for informational purposes only and should not be used as a basis for investment decisions. The author assumes no liability for any errors or omissions in the report.

Item	2020	2021	2022
Revenue	1000	1200	1500
Expenses	800	900	1000
Net Income	200	300	500
Cash Flow	150	200	300

9. **Conclusion**
The company's financial performance has improved significantly since the implementation of the new tax regulations. The company's net income and cash flow have both increased, and its financial ratios have improved. This suggests that the company is well-positioned to continue its growth and expansion in the future.

10. **Appendix**
The following table provides a detailed breakdown of the company's financial performance for the period 2020-2022. The data is presented in thousands of dollars.

1. **Einleitung**
2. **Ziele**
3. **Methodik**
4. **Ergebnisse**
5. **Diskussion**
6. **Schlussfolgerungen**
7. **Literaturverzeichnis**
8. **Anhang**
9. **Index**
10. **Abkürzungen**

1. **Ziele**
2. **Methodik**
3. **Ergebnisse**
4. **Diskussion**
5. **Schlussfolgerungen**
6. **Literaturverzeichnis**
7. **Anhang**
8. **Index**
9. **Abkürzungen**

1. **Methodik**
2. **Ergebnisse**
3. **Diskussion**
4. **Schlussfolgerungen**
5. **Literaturverzeichnis**
6. **Anhang**
7. **Index**
8. **Abkürzungen**

1. **Ergebnisse**
2. **Diskussion**
3. **Schlussfolgerungen**
4. **Literaturverzeichnis**
5. **Anhang**
6. **Index**
7. **Abkürzungen**

1. **Diskussion**
2. **Schlussfolgerungen**
3. **Literaturverzeichnis**
4. **Anhang**
5. **Index**
6. **Abkürzungen**

1. **Schlussfolgerungen**
2. **Literaturverzeichnis**
3. **Anhang**
4. **Index**
5. **Abkürzungen**

1. **Literaturverzeichnis**
2. **Anhang**
3. **Index**
4. **Abkürzungen**

1. **Anhang**
2. **Index**
3. **Abkürzungen**

1. **Index**
2. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

1. **Abkürzungen**

Одним из видов деятельности ООО «Омсктехуглерод» является **технологическое присоединение** 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](#)

[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;

Раскрытие информации эл_энергия (на 01.03.2016)

об условиях дог. тех. присоед.

- 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;

- 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 (погреб, 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 установленными тарифами РЭК Омской области.

4. Контактная информация для заявителей – физических и юридических лиц

Сайт ООО «Омсктехуглерод»: <http://www.omskcarbongroup.com/>

Тел./факс (3812) 32-53-36

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

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 востребоваемости 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.

Интернет-сайт: <http://www.rec.omskportal.ru/>

г. Омск, Красногвардейская, 42, 3, 5 этажи
info@rec.omskportal.ru
Телефон: (3812) 94-83-94, 94-84-05
Факс: (3812) 94-84-88

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) _____
- 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	
- 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
- 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

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

Для индивидуальных предпринимателей

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

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

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

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

Подпись _____ / _____ / _____
М.П. Ф.И.О. должность

Контактное лицо Ф.И.О. _____ тел.: _____

« ____ » _____ 20__ г.

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

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

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

1. Реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр (на отдельном листе за подписью руководителя и главного бухгалтера, заверенные печатью заявителя с указанием даты).
2. Наименование энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации _____ Место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации _____
3. Место нахождения заявителя _____
4. Максимальная мощность энергопринимающих устройств (максимальная единовременная нагрузка) _____ кВт
5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств
 1. _____ кВт _____
(наименование объекта и назначение помещений)
 2. _____ кВт _____
(наименование объекта и назначение помещений)
 3. _____ кВт _____
(наименование объекта и назначение помещений)
 4. _____ кВт _____
(наименование объекта и назначение помещений)
 5. _____ кВт _____
(наименование объекта и назначение помещений)
 6. _____ кВт _____
(наименование объекта и назначение помещений)
6. Заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств _____ кат.
7. Характер нагрузки (вид производственной деятельности) _____
8. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям)

1 этап _____ кВт	«___» _____	20__ год	
2 этап _____ кВт	«___» _____	20__ год	
3 этап _____ кВт	«___» _____	20__ год	
9. Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.

1 этап _____ кВт	«___» _____	20__ год	___ категория
2 этап _____ кВт	«___» _____	20__ год	___ категория
3 этап _____ кВт	«___» _____	20__ год	___ категория

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

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

....., заверенные документально, в том числе всеми вышеназванными подпунктами в составе, не ограничиваясь, предоставленного 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

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

- Договор аренды _____ на _____ листах

- Договор поручения _____ на _____ листах

- Агентский договор _____ на _____ листах

- Инвестиционный контракт _____ на _____ листах

- Договор на выполнение функций заказчика – застройщика _____ на _____ листах

- Договор на выполнение функций технического заказчика _____ на _____ листах

- Дополнительные соглашения к указанным договорам _____ на _____ листах

- Прочие документы

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

Подпись _____ / _____ / _____
М.П. Ф.И.О. должность

Контактное лицо Ф.И.О. _____ тел.: _____

« ___ » _____ 20__ г.

Заявка

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей на временное технологическое присоединение (на срок не более 6 месяцев принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) к электрической сети ООО "Омсктехуглерод" и требования к документам заявителя. (предоставляется в двух экземплярах)

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

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

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

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

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

3. Место нахождения заявителя _____

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

5. Характер нагрузки (вид экономической деятельности хозяйствующего субъекта)

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

1 этап _____ кВт «___» _____ 20__ год

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

1 этап _____ кВт «___» _____ 20__ год _____ категория

8. Срок временного присоединения _____

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

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

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

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

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

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

К заявке приложены следующие документы:

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

- Учредительные документы на _____ листах
- Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ на _____ листах

-Свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе на ___ листах

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

на ___ листах

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

- Реквизиты предприятия

на ___ листах

- Прочие документы _____ на ___ листах

Для индивидуальных предпринимателей

- Копия паспорта

на _____ листах

- Свидетельство о регистрации

на _____ листах

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

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

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

- Договор аренды _____ на _____ листах

- Договор поручения _____ на _____ листах

- Агентский договор _____ на _____ листах

- Инвестиционный контракт _____ на _____ листах

- Договор на выполнение функций заказчика – застройщика _____ на _____ листах

- Договор на выполнение функций технического заказчика _____ на _____ листах

- Дополнительные соглашения к указанным договорам _____ на _____ листах

- Прочие документы

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

Подпись _____ / _____ / _____
М.П. Ф.И.О. должность

Контактное лицо Ф.И.О. _____ тел.: _____

« ___ » _____ 20__ г.

	2015 год	2016 год
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