Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»
428024, Чувашская Республика – Чувашия, г. Чебоксары, Гаражный проезд, 2
ОГРН 1222100006853 ИНН/КПП 2100000382/213001001
adm@resenergo21.ru, resenergo21@yandex.ru,
www.resenergo21.ru
Тел. 8-800-100-8-769, +7 (8352) 709-769

от 21.08.2025 № 961

Руководителю Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам Егорову С.Ф.

Заявление
об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину

1. Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»
2. Реквизиты организации: ИНН – 2100000382 КПП - 210001001
ОГРН – 1222100006853 ОКПО - 97019785.
3. Юридический адрес: 428024, Чувашская Республика-Чувашия, город Чебоксары, Гаражный проезд, здание 2, офис 4
4. Почтовый адрес: 428024, Чувашская Республика-Чувашия, город Чебоксары, Гаражный проезд, здание 2, офис 4
5. Адрес электронной почты: adm@resenergo21.ru
6. Контактные телефоны и факс: (8352) 709-769
7. Ф.И.О. руководителя организации: Генеральный директор Иванов Дмитрий Геннадьевич
8. Ф.И.О. лица, сделавшего расчеты – Начальник отдела технологического присоединения Исаева Оксана Геннадьевна
9. Основания, по которым организация обратилась в Службу для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину: заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям.
10. Требование, с которым сетевая организация обратилась в Службу: установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

Приложение: список документов к заявлению – на _____ л. в 1 экз.

Исполнительный директор А.В. Кузьмин

Исп.: Исаева О.Г.
8 (8352) 70-97-69 (доб. 208)

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение 1
к Методическим указаниям,
утв. приказом Федеральной службы по тарифам
от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1
(в ред. от 30 июня 2022 г.)

Расчет
размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1+пункт 1.2.1+ +пункт 1.2.2]:	24 017,53	x	3 842,80	8 328,49	x	1 332,56	9 594,60	x	829,93
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	7 925,78	160	1 268,13	3 403,08	160	544,49	3 920,42	87	339,12
1.2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	16 091,74	160	2 574,68	4 925,41	160	788,07	5 674,18	87	490,82
1.2.2.	Проверка выполнения технических условий		x			x			x	
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	9 418,87	x	x	14 940,71	x	x	9 642,78
3.	Строительство воздушных линий	2 333 076,55	5,51	6 093,15	2 580 745,95	5,51	7 116,80	3 115 838,45	3,40	5 556,38
3. j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))									
3. j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))									
3. j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))									
3. j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))									
3.3.1.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	1 074 567,48	4,546	4 884,98	1 293 720,51	4,546	5 881,25	1 666 643,21	2,92	4 860,76
3.3.1.3.2.1	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	1 258 509,07	0,96	1 208,17	1 287 025,44	0,96	1 235,54	1 449 195,24	0,48	695,61
4.	Строительство кабельных линий	2 480 648,02	0,475	661,01	2 622 843,18	0,475	589,25	2 961 033,07	0,24	333,51
4. j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6), подводная прокладка (j=7))									
4. j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)									
4. j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)									
4. j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m=5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m=6), от 400 до 500 квад-									

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	ратных мм включительно (m=7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=8), свыше 800 квадратных мм (m=9))									
4.1.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n=1), две (n=2), три (n=3), четыре (n=4), более четырех (n=5))	394 999,95	0,20	77,02	1 707 605,00	0,20	332,98	1 906 658,55	0,10	185,90
4.1.2.2.1.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n=1), две (n=2), три (n=3), четыре (n=4), более четырех (n=5))	2 085 648,07	0,28	583,98	915 238,18	0,28	256,27	1 054 374,52	0,14	147,61
5.	Строительство пунктов секционирования									
5.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)									
5. j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k=1), от 100 до 250 А включительно (k=2), от 250 до 500 А включительно (k=3), от 500 А до 1 000 А включительно (k=4), свыше 1 000 А (k=5)	столбец 5/ столбец 4* 1000					столбец 6* столбец 7/ 1000			столбец 9* столбец 10/ 1000
5.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4)	столбец 5/ столбец 4* 1000					столбец 6* столбец 7/ 1000			столбец 9* столбец 10/ 1000
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2 806,18	305,00	855,88	13 366,88	305,00	4 076,90	13 123,61	152,50	2 001,35
6.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10 (10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)									
6. j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)									
6. j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1=1), от 25 до 100 кВА включительно (1=2), от 100 до 250 кВА включительно (1=3), от 250 до 400 кВА (1=4), от 400 до 630 кВА включительно (1=5), от 630 до 1000 кВА включительно (1=6),от 1000 до 1250 кВА включительно (1=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (1=8), от 1600 до 2000 кВА включительно (1=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (1=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (1=11), от 3150 до 4000 кВА включительно (1=12), свыше 4000 кВА (1=13)									
6.1.1.3.2	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3), встроенного типа (m=4)	2 806,18	305,00	855,88	13 366,88	305,00	4 076,90	13 123,61	152,50	2 001,35
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
7.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
7. j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)									
7. j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1=1), от 25 до 100 кВА включительно (1=2), от 100 до 250 кВА включительно (1=3), от 250 до 400 кВА (1=4), от 400 до 630 кВА включительно (1=5), от 630 до 1000 кВА включительно (1=6), от 1000 до 1250 кВА включительно (1=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (1=8), от 1600 до 2000 кВА включительно (1=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (1=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (1=11), свыше 3150 кВА (1=12)									
7. j.k.l.m	Открытого типа (m=1), закрытого типа (m=2)	столбец 5/ столбец 4* 1000					столбец 6* столбец 7/ 1000			столбец 9* столбец 10/ 1000
8.	Строительство центров питания,									

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
8.j	Однотрансформаторные (j=1), двухтрансформаторные и более (j=2)									
8.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k=1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k=2), от 10 до 16 МВА включительно (k=3), от 16 до 25 МВА включительно (k=4), от 25 до 32 МВА включительно (k=5), от 32 до 40 МВА включительно (k=6), от 40 до 63 МВА включительно (k=7), от 63 до 80 МВА включительно (k=8), от 80 до 100 МВА включительно (k=9), свыше 100 МВА (k=10)									
8.j.k.l	Открытого типа (l=1), закрытого типа (l=2)	столбец 5/ столбец 4* 1000					столбец 6* столбец 7/ 1000			столбец 9* столбец 10/ 1000
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	30 558,04	159,00	1 808,83	48 470,44	159,00	3 157,77	47 451,11	86,00	1 751,54
8(1).j	Однофазный (j=1), трехфазный (j=2)									
8(1).1.1	Прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	9 787,53	136,00	1 331,10	18 186,25	137,00	2 491,52	18 911,28	73,00	1 380,52
8(1).2.1	Прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	20 770,50	23,00	477,72	30 284,19	22,00	666,25	28 539,83	13,00	371,02
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	2 581,74	x	x	2 581,74	x	x	1 601,10
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1+п. 2–п. 9)	x	x	10 679,94	x	x	13 691,54	x	x	8 871,61

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение 3
к Методическим указаниям,
утв. приказом Федеральной службы по тарифам
от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1
(в ред. от 30 июня 2022 г.)

Расчет
размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение [пункт 2+пункт 3+пункт 4+ пункт 5+пункт 6+пункт 7]:	3 020 788,68	x	2 278,16	5 913 549,13	x	4 308,80	6 812 538,70	x	2 481,92
2.	Строительство воздушных линий	1 791 882,55	1,05	971,42	2 580 745,95	1,05	1 359,81	2 973 076,11	0,53	783,27
2.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))									
2.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))									
2.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))									
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))									
2.3.1.3.2.1	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	985 377,28	0,68	673,01	1 293 720,51	0,68	883,61	1 490 394,49	0,34	508,97
2.3.1.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	806 505,27	0,37	298,41	1 287 025,44	0,37	476,20	1 482 681,62	0,19	274,30
2. j.k.l m n.o	На металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)						0,00			0,00
3.	Строительство кабельных линий	1 222 886,58	0,52	403,81	3 318 818,77	0,52	851,33	3 823 352,24	0,26	490,37
3.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6), подводная прокладка (j=7))									
3.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)									
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)									
3.1.2.1.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m=5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m=6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m=7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=8), свыше 800 квадратных мм (m=9))	253 714,29	0,14	35,52	1 707 605,00	0,14	239,06	1 967 198,53	0,07	137,70
3.1.2.1.3	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m=5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m=6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m=7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=8), свыше 800 квадратных мм (m=9))	969 172,29	0,38	368,29	1 611 213,77	0,38	612,26	1 856 153,71	0,19	352,67
3.j.k.l m n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе,									

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n=1), две (n=2), три (n=3), четыре (n=4), более четырех (n=5))						0,00			0,00
4.	Строительство пунктов секционирования									
4.j	Реклоузеры (j=l), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)									
4.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k=1), от 100 до 250 А включительно (k=2), от 250 до 500 А включительно (k=3), от 500 А до 1 000 А включительно (k=4), свыше 1000 А (k=5)						0,00			0,00
4.j.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4))						0,00			0,00
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	6 019,55	150,00	902,93	13 984,41	150,00	2 097,66	16 110,35	75,00	1 208,28
5.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3), встроенного типа (m=4)	6 019,55	150,00	902,93	13 984,41	150,00	2 097,66	16 110,35	75,00	1 208,28
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									