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 26 мая 2021 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]:	12 127,22	90	1 091,45	5884,65	90	529,62	5848,37	70	409,39
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	5 457,25	90	491,15	1334,67	90	120,12	1287,53	70	90,13
1.2.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	6 669,97	90	600,30	4549,98	90	409,50	4560,84	70	319,26
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	**926,56**	x	x	**911,89**	x	x	**2353,81**
3.	**Строительство воздушных линий**	-	**0,626**	**414,86**	-	**0,626**	**409,06**	-	**0,944**	**955,77**
	Материал опоры (деревянные (j=1),									

* представленный расчет не включен в решение регулирующего органа об установлении тарифов на 2022 г.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3. j	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. j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	столбец 5/ столбец 4* 1000					столбец 6* столбец 7/ 1000			столбец 9* столбец 10/ 1000
3.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	664 576,03	0,151	100,35	204 814,87	0,151	30,93			
3.1.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	303 610,50	0,06	18,22	1 055 856,39	0,06	63,35			
3.1.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	1 424 973,25	0,12	171,00	1 055 857,39	0,12	126,70			
3.1.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	583 122,93	0,15	87,47	1 055 858,39	0,15	158,38			
3.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	260 842,55	0,145	37,82	204 814,87	0,145	29,70			
3.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ							966 234,47	0,845	816,47
3.3.1.4.2.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ							1 393 060,79	0,083	115,62
3.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-6(10) кВ							1 480 010,49	0,016	23,68
4.	**Строительство кабельных линий**	**-**	**0,005**	**46,40**	**-**	**0,005**	**9,59**	**-**	**0,032**	**46,83**
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))									
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)									

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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 квадратных мм включительно (m=7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=8), свыше 800 квадратных мм (m=9))									
4. j.k.l.m.n	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))	столбец 5/ столбец 4* 1000					столбец 6* столбец 7/ 1000			столбец 9* столбец 10/ 1000
4.3.2.1.1.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ	9 279 414,00	0,005	46,40	1 917 693,70	0,005	9,59			
4.1.2.1.1.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ							1 463 453,60	0,032	46,83
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

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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**									
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 (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), свыше 4000 кВА (l=12)									
6. j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)	столбец 5/ столбец 4* 1000					столбец 6* столбец 7/ 1000			столбец 9* столбец 10/ 1000
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
7.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7. j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)									
7. j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), свыше 3150 кВА (l=11)									
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
8.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=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)**	**-**	**26**	**465,31**	**-**	**26**	**493,24**	**-**	**70**	**1351,20705**
8(1).j	однофазный (j=1) трехфазный (j=2)									
8(1).j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	ст. 5/ст. 4* 1000					ст. 6*ст. 7/ 1000			ст. 9*ст. 10/ 1000
8(1).1.1	Обеспечение средствами КУ	15 422,00	5	77,11	13 474,32	5	67,37	13 932,00	20	278,64
8(1).2.1	Обеспечение средствами КУ	18 485,71	21	388,2	20 279,65	21	425,87	20 640,00	45	928,80
8(1).2.2	Обеспечение средствами КУ							28 753,41	5	143,77
9.	**Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1*п. 9.2/1000]:**	**x**	**x**	**127,96**	**x**	**x**	**127,96**	**x**	**x**	**85,98**
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) **льготные**	x	x	458,33	x	x	458,33	x	x	458,33
9.1.1	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) **по стандартизированным ставкам**	x	x	5871,98	x	x	5871,98	x	x	-
9.1.2	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) **по стандартизированным ставкам**	x	x	5884,65	x	x	5884,65	x	x	5 848,37

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017, регистрационный № 48609), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 1 апреля 2020 года № 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный № 58683) и от 22 июня 2020 года № 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный № 59062) (шт.) **льготные**	x	x	74	x	x	74	x	x	60
9.2.1	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения **по станд.ставкам**	x	x	9	x	x	9,00	x	x	10
9.2.2	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения **по станд.ставкам**	x	x	7	x	x	7,00	x	x	-
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	1 890,0555	x	x	1 313,55	x	x	2 677,21

Примечание:

1. Размер платы за технологическое присоединение за предыдущий период регулирования расчитан в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20.12.2019 г. № 65/1 (Приложение 1, 2)

2. Размер платы за технологическое присоединение по плановым показателям на следующий период регулирования расчитан в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 17.12.2020 г. № 53/1

Директор А.Г. Венидиктов

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 26 мая 2021 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 включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2+пункт 3+пункт 4+ пункт 5+пункт 6+пункт 7]:							-	**0,205**	**1166,79**
2.	**Строительство воздушных линий**							**-**	**0,033**	**34,45**
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))									

* представленный расчет не включен в решение регулирующего органа об установлении тарифов на 2022 г.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ .

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	столбец 5/ столбец 4* 1000					столбец 6* столбец 7/ 1000			столбец 9* столбец 10/ 1000
2. j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	столбец 5/ столбец 4* 1000					столбец 6* столбец 7/ 1000			столбец 9* столбец 10/ 1000
2.2.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ							966 234,47	0,028	27,05
2.2.1.4.2.1	Строительство ВЛИ-6(10) кВ							1 480 010,49	0,005	7,40
3.	**Строительство кабельных линий**							**-**	**0,172**	**1132,33**
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))									
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)									
	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 включи-									

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.j.k.l.m	тельно (m=8), свыше 800 квадратных мм (m=9))									
3.j.k.l.m.n	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))	столбец 5/ столбец 4* 1000					столбец 6/ столбец 7* 1000			столбец 9/ столбец 10* 1000
3.1.2.1.1.1	Строительство КЛ-0,4 кВ							1 463 453,60	0,092	134,64
3.1.2.1.3.1	Строительство КЛ-0,4 кВ							1 933 331,66	0,008	15,47
3.6.2.1.3.1	Строительство КЛ-0,4 кВ							13 642 084,73	0,072	982,23
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 1 000 А (k=5)	столбец 5/ столбец 4* 1000					столбец 6* столбец 7/ 1000			столбец 9* столбец 10/ 1000
4.4.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
	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем									

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5.	напряжения до 35 кВ									
5.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)									
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)									
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), свыше 4000 кВА (l=12)									
5.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)	столбец 5/ столбец 4* 1000					столбец 6* столбец 7/ 1000			столбец 9* столбец 10/ 1000
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
6.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
6.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)									

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), свыше 3150 кВА (l=11)	ст. 5/ст. 4* 1000					ст. 6*ст. 7/ 1000			ст. 9*ст. 10/ 1000
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
7.j	ПС 35 кВ (j=l), ПС 110 кВ и выше (j=2)									
7.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)	столбец 5/ столбец 4* 1000					столбец 6* столбец 7/ 1000			столбец 9* столбец 10/ 1000

Примечание:
Размер платы за технологическое присоединение по плановым показателям на следующий период регулирования расчитан в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 17.12.2020 г. № 53/1

Директор А.Г. Венидиктов

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ * г. Нижний Новгород * ИНН 5250038... ЭМКО ОГРН 1065250029140 * РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ *