Приложение № 1
к Методическим указаниям по определению размера платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям,
утв. приказом Федеральной антимонопольной службы
от 30 июня 2022 г. № 490/22

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ООО "ОЭСК" за 2022 год

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.3	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	-	-	-	-	-
1.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	-	-	-	-	-
1.3.1.4	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1	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 500 квадратных мм	2022	0,4	69		128,723

1	2	3	4	5	6	7
	включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))					
1.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	2022	0,4	69		128,723
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением много-гранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
	Строительство ВЛ 0,4 кВ "Тайбинец", отпайка от опоры №114 ул. Каштановая 25	2022	0,4	69		128,723
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.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)	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-
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 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))					
2.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))					

1	2	3	4	5	6	7
	<пообъектная расшифровка>					
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.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)	-	-	-	-	-
3.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)					
3.4.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))					
	<пообъектная расшифровка>					
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.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)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформа-					

1	2	3	4	5	6	7
	торные и более (k=2)	-	-	-	-	-
4.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 630 кВА включительно (l=5), от 630 до 1000 кВА включительно (l=6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=12), свыше 4000 кВА (l=13)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3), встроенного типа (m=4)					
	<пообъектная расшифровка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
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 630 кВА включительно (l=5), от 630 до 1000 кВА включительно (l=6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=8), от 1600 до 2000 кВА					

1	2	3	4	5	6	7
	включительно (l=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=11), свыше 3150 кВА (l=12)					
5.j.k.l.m	Открытого типа (m=1), закрытого типа (m=2)					
	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)					
6.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)					
6.j.k.l	Открытого типа (l=1), закрытого типа (l=2)					
	<пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)					
7.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)					
	<пообъектная расшифровка>					

Приложение № 2
к Методическим указаниям по определению размера платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям,
утв. приказом Федеральной антимонопольной службы
от 30 июня 2022 г. № 490/22

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	46 320	12		3 860,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем		-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	82 080	12		6 840,00

Приказ Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. N 490/22 "Об утверждении Методических указаний по
Приложение. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
Приложение N 3. Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,

Приложение N 3
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" **и** "в" пункта 16 **Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за_____год**

(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3)
		2022 год	2021 год	2020 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	128,40	318,06	226,23
1.1.	Вспомогательные материалы	19,27	89,43	28,41
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3.	Оплата труда ППП	70,42	160,46	151,69
1.4.	Отчисления на страховые взносы	21,41	50,58	46,12
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:			
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:			
1.5.3.1.	услуги связи			
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	17,30	17,59	
1.5.3.4.	плата за аренду имущества			
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией			
1.6.	Внереализационные расходы, всего			
1.6.1.	- расходы на услуги банков			
1.6.2.	- проценты за пользование кредитом			
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы			
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Приказ Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. N 490/22 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

Приложение. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Приложение N 4. Результаты расчета экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Приложение N 4
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям

Результаты расчета экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому

руб. на одно присоединение

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год, предшествующий году (n-3)
		2022	2021	2020
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1.	Сетевая организация 1	128 400,00	318 060,00	226 224,92
2.	Сетевая организация 2			
...	...			
N	Сетевая организация N			
2. Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем				

2.1. Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

1.	Сетевая организация 1	46 320,00	140 778,00	102 665,29
2.	Сетевая организация 2			
	...			
N	Сетевая организация N			

2.2. Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

1.	Сетевая организация 1	82 080,00	177 282,00	123 559,63
2.	Сетевая организация 2			
	...			
N	Сетевая организация N			

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
ООО "ОЭСК" за 2022 год

(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]:	10700	12	128,4	10700	12	128,4			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	3860	12	46,32	3860	12	46,32			столбец 9* столбец 10/ 1000
1.2.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	6840	12	82,08	6840	12	82,08			столбец 9* столбец 10/ 1000
	Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электричес-									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.	кой энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	128,723	x	x	95,96676561	x	x	
3.	Строительство воздушных линий	1865550,72	0,069	128,723	1390822,69	0,069	95,96676561			
3. 3	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	1865550,72	0,069	128,723	1390822,69	0,069	95,96676561			
3. 3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	1865550,72	0,069	128,723	1390822,69	0,069	95,96676561			
3. 3.1.4	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	1865550,72	0,069	128,723	1390822,69	0,069	95,96676561			
3. 3.1.4.1	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 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))	1865550,72	0,069	128,723	1390822,69	0,069	95,96676561			
3. 3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	1865550,72	0,069	128,723	1390822,69	0,069	95,96676561			столбец 9* столбец 10/ 1000
4.	Строительство кабельных линий									
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)									
	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									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4. j.k.l.m	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
5.	Строительство пунктов секционирования									
5. 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)									
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
	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.	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)									
7. j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)									
	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									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7. j.k.l	(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=l), 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)									
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
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1*п. 9.2/1000]:	x	x	58,5833	x	x	58,5833	x	x	
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	458,33	x	x	458,33	x	x	
	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									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
9.2.	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.)	x	x	12	x	x	12	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	198,5397	x	x	165,7834656	x	x	

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
ООО "ОЭСК" за 2022 год

№ 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	0	0	0	0	0			
2.	Строительство воздушных линий	0	0	0	0	0	0			
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))									
	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.j.k.l.m	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
3.	Строительство кабельных линий	0	0	0	0	0	0			
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)									
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 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))									
	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n=1), две (n=2), три (n=3),	столбец 5/ столбец 4*					столбец 6/ столбец 7*			столбец 9/ столбец 10*

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.j.k.l.m.n	четыре (n=4), более четырех (n=5))	1000					1000			1000
4.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0	0	0	0			
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
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0			
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)									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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	0	0	0	0	0	0			
6.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
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), 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)	0	0	0	0	0	0			
7.j	ПС 35 кВ (j=l), ПС 110 кВ и выше (j=2)									
	Трансформаторная мощность до 6,3									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	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	столбец 5/					столбец 6*			столбец 9*
7.j.k	МВА (k=10)	столбец 4* 1000					столбец 7/ 1000			столбец 10/ 1000