

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию ООО "Энергосервис" (2020-2022)

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2020-2022 гг.)
ООО "Энергосервис"**

		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	3 096,48	2,61	1 014,90
	0,23-0,4 кВ	3 096,48	2,61	1014,90
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	1 390,55	1,80	1062,00
	0,23-0,4 кВ	1 348,22	1,78	502,00
	1 - 20 кВ	42,32	0,03	560,00
	35 кВ			
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**об осуществлении технологического присоединения ООО "Энергосервис" по
договорам, заключенным за текущий год (2023 год по состоянию на 20.10.2023)**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	3	-	-	29	-	-	63,84	-	-
в том числе льготная категория *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт -	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

**о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год
(на 20.10.2023)**

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	13	-	-	72,00	-	-
в том числе льготная категория *	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе льготная категория **	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	1	-	-	200,00	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

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)
(за период: 2020-2022 гг.)

№	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.	Строительство воздушных линий			1 802,80	1 062,00	1 390,55
	Камалов З.И.оглы, дог.№ (9-О-ТП(2019)	2020	0,4	450	15	372,95
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))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.1.	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)					
1.3.1.4.1.1.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2)					
1.3.1.3.1.1.1.	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
	ПАО «МТС» дог.№(4-Ш-ТП(2020))	2020	0,4	95	15	89,18
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))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.1.	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)					
1.3.1.3.1.1.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2)					
1.3.1.3.1.1.1.	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
	Камалова Ш.Р.кзы, дог №2-О-ТП(2020)	2020	0,4	451	150	387,87
1.3.	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))					

№	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.
1.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.3.	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 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
1.3.1.4.3.1.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
1.3.1.3.1.1.	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
	Камалов К.И.оглы, дог.№ 10-О-ТП(2020)	2020	0,4	200	15	122,94
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))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.1.	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))					
1.3.1.3.1.1.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
1.3.1.3.1.1.1.	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
	Трусихин П.И., дог.9-Ш-ТП(2020) от 24.08.2020	2020/2021	6	19,5	200	37,10
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))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.1.	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))					
1.3.1.3.1.1.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					

№	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.
1.3.1.3.1.1.1.	на металлических опорах, за исключением многогранных (о = 1), на многогранных опорах (о = 2)					
	ИП Гапанюк С.А., дог.3-Ш-ТП (2021)	2021	6	7,3	360	5,22
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))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.1.	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))					
1.3.1.3.1.1.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
1.3.1.3.1.1.1.	на металлических опорах, за исключением многогранных (о = 1), на многогранных опорах (о = 2)					
	ООО "Аделаида-групп", дог.9-Ш-ТП(2021)	2021	0,4	50	140	101,51
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))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.2.	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 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
1.3.1.3.2.1.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
1.3.1.3.2.1.1.	на металлических опорах, за исключением многогранных (о = 1), на многогранных опорах (о = 2)					
	Петров. В.П., дог.7-К-ТП(2021)	2021	0,4	20	10	2,95
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))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					

№	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.
1.3.1.3.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм					
1.3.1.3.1.1.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2)					
1.3.1.3.1.1.1.	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
	Воронов Н.М., дог.6-К-ТП (2021)	2021	0,4	35	7	8,91
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))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.1.	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)					
1.3.1.3.1.1.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2)					
1.3.1.3.1.1.1.	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
	Смирнов О.Н. д.№12-Ш-ТП(2021) от 26.01.2022	2022	0,4	40	15	28,16643
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))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм					
1.3.1.3.1.1.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2)					
1.3.1.3.1.1.1.	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
	Смирнов А.В., д.№3-М-ТП(2022) от 21.02.2022	2022	0,4	35	15	15,41403
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))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм					

№	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.
1.3.1.3.1.1.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
1.3.1.3.1.1.1.	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
	Быков О. В., дог.№4-III-ТП(2022) от 01.04.2022	2022	0,4	270	60	178,40468
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))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.2.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм					
1.3.1.3.2.1.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
1.3.1.3.2.1.1.	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
	КФХ "Луговкин А.С.", дог.№5-К-ТП(2021) от 28.04.2021	2022	0,4	130	60	39,94955
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))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм					
1.3.1.3.1.1.	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
1.3.1.3.1.1.1.	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
2.	Строительство кабельных линий			2 609,20	1 014,90	3 096,48
	АО «Красная маевка», дог.№17-К-ТП(2020)	2020	0,4	104,5	149,90	232,62
2.1	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					
2.1.2	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)					
2.1.2.1.3.	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					

№	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.
2.1.2.1.3.1.	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))					
	МУП г. Кострома «Костромагорводоканал», дог. № 6-К-ТП(2020)	2020	0,4	273	20	186,46
2.1.	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))			2 каб		
2.1.2.	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)					
2.1.2.1.1.	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 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
2.1.2.1.1.2.	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))					
	АО «Красная маевка», дог.18-К-ТП(2020)	2020/2021	0,4	379	215,9	315,46
2.1	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))					
2.1.2	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)					
2.1.2.1.3.	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))					
2.1.2.1.3.1.	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))					
	АО «Красная маевка», дог.19-К-ТП(2020)	2021	0,4	523,7	215,9	435,90

№	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.
2.1	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))					
2.1.2	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)					
2.1.2.1.3.	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					
2.1.2.1.3.1.	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)					
	ООО «Специализированный застройщик «Берендеевы пруды» , Дог.№4-К-ТП(2021) от 13.04.2021	2022	0,4	1144	353,2	1 767,81
2.1	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))					
2.1.2	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)					
2.1.2.1.3.	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					
2.1.2.1.3.2.	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)					
	КФХ "Луговкин А.С.", дог.№5-К-ТП(2021) от 28.04.2021	2022	0,4	185	60	158,22
2.1	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))					
2.1.2	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)					

№	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.
2.1.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (n = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (n = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (n = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (n = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (n = 5), от 300 до 400 квадратных мм					
2.1.2.1.1.1.	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)					
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0	-	0	0
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		-	11	-	620,42
	Веселов С.Ю., дог. № 8-К-ТП(2020)	2020	0,4	1	-	19,53
	однофазный (j = 1),					
7.2.	трехфазный (j = 2)					
	прямого включения (k = 1),					
7.2.2.	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
7.	Камалов К.И. оглы, дог. № 10-О-ТП(2020)	2020	0,4	1	-	10,39
	однофазный (j = 1),					
7.2.	трехфазный (j = 2)					
7.2.1.	прямого включения (k = 1),					
	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
7.	Трусихин П.И., дог. 9-Ш-ТП(2020)	2021	6	1	-	238,72
	однофазный (j = 1),					
7.2.	трехфазный (j = 2)					
7.2.3.	прямого включения (k = 1),					
	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
7.	УМВД РФ по г.Кострома, дог. 16-К-ТП(2020)	2021	0,4	2	-	32,39
	однофазный (j = 1),					
7.2.	трехфазный (j = 2)					
	прямого включения (k = 1),					
7.2.2.	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
7.	Соболева Т.Л., дог. 1-Ш-ТП(2021) от 28.01.2021	2021	0,4	1	-	8,64
7.1.	однофазный (j = 1),					
	трехфазный (j = 2)					
7.1.1.	прямого включения (k = 1),					
	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
7.	Батин Д.А., дог. 8-К-ТП(2021)	2021	0,4	2	-	40,89
7.1.	однофазный (j = 1),					
	трехфазный (j = 2)					
7.1.1.	прямого включения (k = 1),					

№	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.
	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
7.	ИП Гапанюк С.А., дог.3-Ш-ТП (2021)	2021	6	1	-	249,19
	однофазный (j = 1),					
7.2.	трехфазный (j = 2)					
	прямого включения (k = 1),					
	полукосвенного включения (k = 2),					
7.2.3.	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
7.	Петров. В.П., дог.7-К-ТП(2021)	2021	0,4	1	-	6,77
7.1.	однофазный (j = 1),					
	трехфазный (j = 2)					
7.1.1.	прямого включения (k = 1),					
	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
7.	Воронов Н.М., дог.6-К-ТП	2021	0,4	1	-	13,91
7.1.	однофазный (j = 1),					
	трехфазный (j = 2)					
7.1.1.	прямого включения (k = 1),					
	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
7	Смирнов О.Н. д.№12-Ш-ТП(2021) от 26.01.2022	2022	0,4	1	-	21,17
	однофазный (j = 1),					
7.2.	трехфазный (j = 2)					
7.2.1.	прямого включения (k = 1),					
	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
7	Смирнов А.В., д.№3-М-ТП(2022) от 21.02.2022	2022	0,4	2	-	26,0728
	однофазный (j = 1),					
7.2.	трехфазный (j = 2)					
7.2.1.	прямого включения (k = 1),					
	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
	КФХ "Луговкин А.С.", дог.№5-К-ТП(2021) от 28.04.2021	2022	0,4	1	-	30,96222
	однофазный (j = 1),					
7.2.	трехфазный (j = 2)					
	прямого включения (k = 1),					
7.2.2.	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
	ЖСК "Добрый дом", дог.№12-К-ТП(2022) от 15.08.2022	2022	0,4	1	-	23,93392
	однофазный (j = 1),					
7.2.	трехфазный (j = 2)					
	прямого включения (k = 1),					
7.2.2.	полукосвенного включения (k = 2),					

№	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.
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
	ИП Степанов В. Н., дог. № 6-К-ТП(2022) от 13.05.2022	2022	0,4	1	-	30,93952
	однофазный (j = 1),					
7.2.	трехфазный (j = 2)					
	прямого включения (k = 1),					
7.2.2.	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
	Смолянский В.А., дог. № 7-К-ТП(2022) от 17.05.2022	2022	0,4	1	-	20,79086
	однофазный (j = 1),					
7.2.	трехфазный (j = 2)					
7.2.1.	прямого включения (k = 1),					
	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
	Собенин Д.А., дог. № 13-К-ТП(2022) от 21.09.2022	2022	0,4	1	-	5,76815
	однофазный (j = 1),					
	трехфазный (j = 2)					
	прямого включения (k = 1),					
	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
	Крусанов В. Н., дог. № 9-Ш-ТП(2022) от 17.06.2022	2022	0,4	1	-	20,97712
7.1.	однофазный (j = 1),					
	трехфазный (j = 2)					
	прямого включения (k = 1),					
	полукосвенного включения (k = 2),					
	косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
	Быков О. В., дог. № 4-Ш-ТП(2022) от 01.04.2022	2022	0,4	1	-	22,4246
	однофазный (j = 1),					
7.2.	трехфазный (j = 2)					
	прямого включения (k = 1),					
7.2.2.	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

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» пункта 16 Методических указаний, за 2022 год (п-2) ООО "Энергосервис"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C1			
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	174 095,08	8	1 337	21 761,89
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	286 836,14	8	1 337	35 854,52
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	64 576,27	6	484	10 762,71
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	222 259,87	2	853,2	111 129,94
	Итого	460 931,23	8	1 337	57 616,40

Приложение № 2

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

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» пункта 16 Методических указаний, за 2021 год (п-3) ООО "Энергосервис"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C1			
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	155 955,29	6	1 178	25 992,55
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	231 997,07	6	1 178	38 666,18
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	26 518,97	2	217	13 259,49
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	205 478,09	4	960,9	51 369,52
	Итого	387 952,36	6	1 178	64 658,73

Приложение № 2

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

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» пункта 16 Методических указаний, за 2020 год (п-4) ООО "Энергосервис"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	174 224,23	9	1 204	19 358,25
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	300 582,05	9	1 204	33 398,01
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	129 727,53	6	590	21 621,26
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	170 854,52	3	613,9	56 951,51
	Итого	474 806,28	9	1 204	52 756,25

Расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а», «в» пункта 16
Методических указаний, за 2020-2022 гг.
(по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний)
ООО "Энергосервис"

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (п-2)	Данные за год (п-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (п-4), предшествующий году (п-3)
		2022 год	2021 год	2020 год
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	460,93	387,95	474,81
1.1.	Вспомогательные материалы	3,92	4,99	15,68
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	5,95	6,52
1.3.	Оплата труда ППП	47,30	106,95	136,48
1.4.	Отчисления на страховые взносы	14,52	25,04	30,71
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	392,56	240,65	276,11
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,41	1,40	0,97
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,58	2,17
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	392,149	238,67	272,97
1.5.3.1.	услуги связи	0,00	3,42	3,54
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	31,70	30,84
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0,00	0,06	0,20
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00	0,00	0,00
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	392,15	203,49	238,39
1.6.	Внереализационные расходы, всего	2,64	4,38	9,32
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2,64	4,38	9,32

Примечание: В соответствии с п. 26 ФСБУ 5/2019 "Запасы" с 2022 года - в себестоимость не включаются управленческие расходы. Поэтому управленческие расходы (сч. 26) по факту с 2022 года по каждому мероприятию техприсоединения одной суммой включены в статью "Другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией"

Расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2020-2022 годы

(по мероприятиям, предусмотренным подпунктом «а» пункта 16 Методических указаний)
ООО "Энергосервис"

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (п-2)	Данные за год (п-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (п-4), предшествующий году (п-3)
		2022 год	2021 год	2020 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	174,10	155,96	174,22
1.1.	Вспомогательные материалы	1,51	1,82	5,42
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	2,40	2,38
1.3.	Оплата труда ГПП	21,45	43,02	50,53
1.4.	Отчисления на страховые взносы	6,59	9,97	11,39
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	143,33	97,02	101,06
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,19	0,53	0,32
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,24	0,77
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	143,14	96,24	99,97
1.5.3.1.	услуги связи	0,00	1,39	1,30
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	12,79	11,32
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0,00	0,02	0,08
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00	0,00	0,00
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	143,14	82,04	87,28
1.6.	Внереализационные расходы, всего	1,22	1,72	3,44
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1,22	1,72	3,44

Расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2019-2021 годы
(по мероприятиям, предусмотренным подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний)
ООО "Энергосервис"

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (п-2)	Данные за год (п-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (п-4), предшествующий году (п-3)
		2022 год	2021 год	2020 год
1	2	3	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	286,84	232,00	300,58
1.1.	Вспомогательные материалы	2,41	3,16	10,26
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	3,55	4,14
1.3.	Оплата труда ППП	25,84	63,93	85,94
1.4.	Отчисления на страховые взносы	7,93	15,06	19,32
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	249,23	143,63	175,05
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,22	0,87	0,64
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,34	1,40
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	249,01	142,43	173,01
1.5.3.1.	услуги связи	0,00	2,03	2,24
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	18,91	19,52
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0,00	0,04	0,13
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00	0,00	0,00
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	249,01	121,44	151,12
1.6.	Внереализационные расходы, всего	1,42	2,65	5,87
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1,42	2,65	5,87

Результаты расчета

экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных
подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний ООО "Энергосервис"

N п/п	Показатели	руб. на одно присоединение		
		Данные за предыдущий период регулирования (п-2)	Данные за год (п-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год, предшествующий году (п-4)-му году
		2022	2021	2020
1	2			3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			
1.	ООО "Энергосервис"	21 761,89	25 992,55	19 358,25
2.	Сетевая организация 2			
...	...			
N	Сетевая организация N			
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			
2.	ООО "Энергосервис"	35 854,52	38 666,18	33 398,01
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
1.	ООО "Энергосервис"	10 762,71	13 259,49	21 621,26
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
1.	ООО "Энергосервис"	111 129,94	51 369,52	56 951,51