

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы
ООО "Композит-Энерго"

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
2	Строительство воздушных линий					
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))					
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))					
2.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
3	Строительство кабельных линий					
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), путем горизонтального наклонного бурения (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))					
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))					
...	<пообъектная расшифровка>					
4	Строительство пунктов секционирования					

№	Объект электросетевого хозяйства	Гол ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
4.ј	Реглоузеры (j = 1), линейные разьединители (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 (КРУН, КРУНД) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУНД) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)					
4.ј.к	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)					
4.ј.к.1	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>					
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.ј	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.ј.к	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 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)					
5.ј.к.1.м	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроеного типа (m = 4)					
...	<пообъектная расшифровка>					
6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
6.ј	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (j=1)					
6.ј.к	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
6.j.k.1	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), свыше 3150 кВА (l = 12)					
6.j.k.l.m ...	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2) <пообъектная расшифровка>					
7	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
7.j	однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (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)					
7.j.k.l ...	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2) <пообъектная расшифровка>					
8	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
8.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
8.j.k 3)	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
... 8.2.2.	<пообъектная расшифровка> Установка учета (договор ТП от 11.06.2021 №2)	2021	0,4	1	140	12941



Приложение № 2
к Методическим указаниям

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2019 год

ООО "Композит-Энерго"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (тыс. руб. без НДС)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
		=Итого/Итого В4			
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	14,19	10,00	453,00	1,42
2.1	*Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	18,56	6,00	268,00	3,09
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	19,25	4,00	185,00	4,81

* для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525, 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

** для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 МУ;



Приложение № 2
к Методическим указаниям

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2020 год
ООО "Композит-Энерго"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (тыс. руб. на одно ТП), без НДС
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
	ООО "Композит-Энерго"				
1.	Подготовка и выдача сетевой организационной техничек условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	43,07	5,00	571,00	8,61
2.1	*Выдача сетевой организационной уведомлении 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	0,60	2,00	30,00	0,30
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце сельском пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Проверка сетевой организационной уведомлении техничек условий Заявителями, указанными в абзаце сельском пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	58,55	3,00	541,00	19,52

* для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

** для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 МУ;



Приложение № 2
к Методическим указаниям

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «б», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2021 год

ООО "Композит-Энерго"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (тыс. руб. на одно ТП), без НДС
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
ООО "Композит-Энерго"					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	67,68	4,00	1 018,00	16,92
2.1	*Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителя, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	32,12	2,00	259,00	16,06
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	44,97	2,00	759,00	22,49

*для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

**для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 МУ;



Расчет

расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «в», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2019-2021 годы (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний)

ООО "Композит-Энерго"

ТЫС.РУБ. без НДС

N п/п	Показатели	Данные за 2020 год										Данные за 2021 год		по мероприятию «в»	по мероприятию «д»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»
		Данные за 2019 год	по мероприятию «в»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	Данные за 2021 год	по мероприятию «в»	по мероприятию «д»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	52,00	14,19	18,56	19,25	102,22	43,07	0,60	58,55	144,78	67,68	32,12	44,97				
1.1.	Вспомогательные материалы	-	-	-	-	2,62	1,10	0,02	1,50	-	-	-	-	-	-		
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	-	-	-	-	0,53	0,22	0,00	0,30	0,90	0,42	0,20	0,28				
1.3.	Оплата труда ППП	36,00	9,84	12,81	13,35	61,27	25,82	0,36	35,09	108,45	50,70	24,06	33,69				
1.4.	Отчисления на страховые взносы	11,00	3,00	3,93	4,07	14,92	6,29	0,09	8,55	23,36	10,92	5,18	7,26				
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	5,00	1,35	1,82	1,83	21,81	9,19	0,13	12,49	10,83	5,06	2,40	3,36				
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 производственного характера, в т.ч.:	5,0000	1,3500	1,8200	1,8300	21,8054	9,1883	0,1278	12,4892	10,8293	5,0625	2,4028	3,3640				
1.5.3.1.	услуги связи	-	-	-	-	0,1770	0,0746	0,0010	0,1014	0,2384	0,1115	0,0529	0,0741				
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	2,0000	0,5400	0,7300	0,7300	1,6118	0,6792	0,0094	0,9232	0,4420	0,2066	0,0981	0,1373				
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	3,0000	0,8100	1,0900	1,1000	5,6651	2,3871	0,0332	3,2447	7,4902	3,5015	1,6620	2,3267				
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	-	-	-	-	14,3515	6,0474	0,0841	8,2200	2,6586	1,2429	0,5899	0,8259				
1.6.	Внебюджетные расходы, всего	-	-	-	-	1,0769	0,4538	0,0063	0,6168	1,2424	0,5808	0,2757	0,3859				
1.6.1.	- расходы на услуги банков	-	-	-	-	1,0769	0,4538	0,0063	0,6168	1,2424	0,5808	0,2757	0,3859				
1.6.2.	- % за пользование кредитом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

* Данные расходы подтверждаются

** Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

*** Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям



Отчет о выполнении работ по электроснабжению объектов в 2019 г.

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчетный период)	Количество заключенных договоров, шт (за отчетный период)	Количество заключенных договоров, шт по заключенным договорам, кВт	Стоимость их присоединения по заключенным договорам, тыс руб. без НДС	Количество выполненных договоров		Присоединенная мощность по выполненным договорам, кВт	Стоимость выполненных присоединений по договорам (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", тыс. руб. без НДС)		Фактические расходы на технологические мероприятия (мероприятия по строительству объектов "последней мили", тыс. руб. без НДС)		Стоимость выполненных присоединений по договорам (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", тыс. руб. без НДС)	Фактические расходы на технологические мероприятия (мероприятия по строительству объектов "последней мили", тыс. руб. без НДС)	организации от оказания услуг по технологическому присоединению с соответствующими актами выполненных работ (тыс.руб. без НДС)	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с данными бухгалтерского учета (тыс. руб. без НДС)	Прибыль (Убыток) полученный от оказания услуг по технологическому присоединению
							ВСЕГО	Заклученных в отчетном периоде		Заклученных в предыдущих периодах	11	12	13					
1	до 15 кВт, кроме п.1.1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15=11+12	16=13+14	17=15-16	
1.1	до 15 кВт*	0,4	3	3	45	1,37499	3	3	0	45	1,37499	0	0,66105	0	1,37499	0,66105	0,71394	
2	от 15 до 150 кВт, к		5	5	398	115,44833	1	1	0	398	115,44833	0	49,32849	0	115,44833	49,32849	66,11984	
3	свыше 150 кВт до 8		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	до 150 кВт		0	0	0	0	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	свыше 150 кВт до 8	6-10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	свыше 8900 кВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	свыше 150 кВт до 8	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	свыше 8900 кВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО			9	9	453	121,28932	10	10	0	453	121,28932	0	52,11345	0	121,28932	52,11345	69,17587	

*не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителя класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.



Отчет о проделанной технологической присоединении к электрическим сетям за 2020 г.

№	Наименование категории присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчетный период)	Количество заключенных договоров, шт (за отчетный период)	Количество заключенных договоров, шт (за отчетный период)	Присоединенная мощность по заключенным договорам, кВт	Стоимость технологических их присоединения по заключенным договорам, тыс.руб. без НДС	Количество выполненных договоров		Присоединенная мощность по выполненным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", тыс.руб. без НДС)		Фактические расходы на технологические присоединения (мероприятия по строительству объектов "последней мили", тыс.руб. без НДС)	организации от оказания услуг по присоединению с актами выполненных работ (тыс.руб. без НДС)	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с данными бухгалтерского учета (тыс.руб. без НДС)	Прибыль (Убыток) оказания услуг по технологическому присоединению	
								ВСЕГО	в отчетном периоде		в предыдущих периодах	11					12
1	до 15 кВт, кроме п. 1.1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15=11+12	16=13+14	17=15-16
1.1	до 15 кВт*	0,4	2	2	30	0,92	2	2	0	30	0,92	0	0,52	0	0,92	0,52	0,4
2	от 15 до 150 кВт, к		2	2	150	67,51	2	2	0	150	67,51	0	36,09	0	67,51	36,09	31,42
3	свыше 150 кВт до 8		1	1	391	175,97	1	1	0	391	175,97	0	94,06	0	175,97	94,06	81,91
4	до 150 кВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	свыше 150 кВт до 8	6-10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	свыше 8900 кВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	свыше 150 кВт до 8	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	свыше 8900 кВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО			5	5	571	244,4	5	5	0	571	244,4	0	130,67	0	244,4	130,67	113,73

* не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителя класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельских местностях.



Отчет о выполнении технологических присоединений к электросетям за 2021 г.

№	Наименование категории присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчетный период)	Количество заключенных договоров, шт (за отчетный период)	Присоединенная мощность, кВт	Стоимость технологических присоединений, тыс. руб. без НДС	Количество выполненных договоров			Стоимость технологических присоединений по договорам (кроме объектов строительства "последней мили", тыс. руб. без НДС)	Фактические расходы на технологические присоединения (мероприятия по строительству объектов "последней мили", тыс. руб. без НДС)	Фактические расходы на технологические присоединения (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", тыс. руб. без НДС)	Стоимость технологических присоединений по договорам (кроме объектов строительства "последней мили", тыс. руб. без НДС)	Фактические расходы на технологические присоединения (мероприятия по строительству объектов "последней мили", тыс. руб. без НДС)	Организации от оказания услуг по технологическому присоединению с актами выполненных работ (тыс. руб. без НДС)	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с данными бухгалтерского учета (тыс. руб. без НДС)	Прибыль (Убыток) от оказания услуг по технологическому присоединению
							ВСЕГО	Заклученных в отчетном периоде	Заклученных в предыдущих периодах								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15-11+12	16=13+14	17=15-16
1	до 15 кВт, кроме п.1.1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	до 15 кВт*	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	от 15 до 150 кВт, к		2	2	259	69,592	2	2	0	259	69,592	0	0	0	69,592	0	69,592
3	свыше 150 кВт до 8		1	1	279	64,17	1	1	0	279	64,17	0	0	0	64,17	0	64,17
4	до 150 кВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	свыше 150 кВт до 8	6-10	1	1	480	223,2	1	1	0	480	223,2	0	0	0	223,2	0	223,2
6	свыше 8900 кВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	свыше 150 кВт до 8	35-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	свыше 8900 кВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО			4	4	1018	356,962	4	4	0	1018	356,962	0	0	356,962	0	356,962	

* не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

