

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

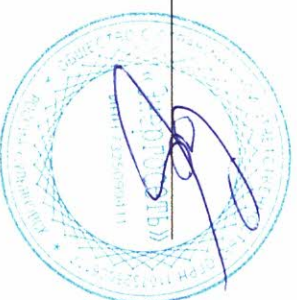
№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), <b>КИЛОМЕТРОВ</b> / Количество пунктов секционирования, <b>ШТУК</b> / Количество точек учета, <b>ШТУК</b>	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), <b>ТЫС.РУБ., без НДС</b>
<b>2</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>					
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>					
2.3.1.3.2.1	Строительство ВЛ/ЛЭП-0,4кВ от КЛ-0,4кВ ПП-5302 до СЛ-0,4кВ ПП-5302 (договор ТП от 24.02.2021 №04 21-ТП-ЭС)	2021	0,4	0,11	85,00	169,93200
<b>3</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>					
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)					

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), <b>КИЛОМЕТРОВ</b> / Количество пунктов секционирования, <b>ШТУК</b> / Количество точек учета, <b>ШТУК</b>	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), <b>ТЫС.РУБ., без НДС</b>
3.1.к.1.мл	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, трубе в скаканине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))					
...	<поОбъектная расшифровка>					
3.1.2.2.2.2	Строительством КЛ-6 кВ от ТП1011 до ТП1012 (договор ТП от 11.07.2019.№5/19-ТП)	2019	1-20	0,05	180,00	56,41955
3.1.2.1.4.2	Строительством КЛ-0,4 кВ от ТП1012 до здания (договор ТП от 11.07.2019.№5/19-ТП)	2019	0,38-1	0,72	180,00	1 230,66687
3.1.2.2.3.2	Строительством КЛ-10 кВ от I ст. РУ-10 кВ ТП5213 до проектируемой ТП (договор ТП от 12.09.2016.№23-2-16-ТП)	2019	1-20	0,32	325,00	208,33333
3.1.2.2.3.2	Строительством КЛ-10 кВ от II ст. РУ-10 кВ ТП5213 до проектируемой ТП (договор ТП от 12.09.2016.№23-2-16-ТП)	2019	1-20	0,32	325,00	208,33333
3.1.2.1.4.2	Строительством КЛ-0,4 кВ от ТП5301 до ТП5301 (договор ТП от 20.04.2018.№10-18-ТП)	2019	0,38-1	0,32	77,00	322,42622
3.1.2.1.2.1	Строительством КЛ-0,4 кВ от ТП5301 до здания (договор ТП от 20.04.2018.№10-18-ТП)	2019	0,38-1	0,13	77,00	44,79167
3.1.2.2.3.2	Строительством КЛ-10 кВ от ТП2754 до ТП2755 (договор ТП от 27.02.2020.№1-20-ТП)	2020	1-20	0,78	1 227,10	1 442,19671
3.1.2.2.2.1	Строительством КЛ-10 кВ от ТП5174 до ТП5304 (договор ТП от 03.08.2020.№4-20-ТП)	2020	1-20	0,35	630,00	493,20871
3.1.2.2.2.2	Строительством КЛ-0,4 кВ от ТП5304 до здания (договор ТП от 16.11.2020.№13-20-ТП-ЭС)	2020	0,38-1	0,20	200,00	105,35875
3.1.2.2.3.1	Строительством КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5302 до опоры С1 ВЛН-0,4кВ(договор ТП от 24.02.2021.№04-21-ТП-ЭС)	2021	0,4	0,04	85,00	156,39
3.1.2.2.3.2	Строительством КЛ-0,4кВ от КТП-12 Золот-1 до ВРУ-0,4кВ Межил (договор ТП от 30.04.2021.№12-21-ТП-ЭС)	2021	0,4	0,44	93,00	343,80
3.1.2.2.1.2	Строительством КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-1902 до здания(договор ТП от 17.05.2021.№14-21-ТП-ЭС)	2021	0,4	0,36	40,00	193,73
<b>4</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>					
4.1	Реклоузеры (i = 1), линейные развешиватели (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (i = 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)					
4.1.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)					
4.1.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>					
4.4.4.1	Строительством силового пункта 0,4 кВ (договор ТП от 20.04.2018.№10-18-ТП)	2019	0,38-1	1,00	77,00	133,11017
4.4.2.2	Строительством силового пункта 0,4 кВ (договор ТП от 24.02.2021.№04-21-ТП-ЭС)	2021	0,38-1	1,00	85,00	46,52300

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), <b>КИЛОМЕТРОВ</b> / Количество пунктов секционирования, <b>ШТУК</b> / Количество точек учета, <b>ШТУК</b>	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), <b>ТЫС.РУБ., без НДС</b>
5	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
5.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) (j = 6)					
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
5.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 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.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроеного типа (m = 4)					
...	<пообъектная расшифровка>					
5.2.2.5.3	Строительство ТП10/2 (договор ТП от 11.07.2019, №5 19-ТП)	2019	1-20	-	180,00	1 978,49825
5.1.2.6.3	Строительство ТП2755 (договор ТП от 27.02.2020, №1 20-ТП)	2020	1-20	-	1 227,10	3 944,14201
5.2.1.5.2	Строительство ТП5304 (договор ТП от 03.08.2020, №4 20-ТП)	2020	1-20	-	630,00	788,58556
6	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
6.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (j=1)					
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 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>					

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), <b>КИЛОМЕТРОВ</b> / Количество пунктов секционирования, <b>ШТУК</b> / Количество точек учета, <b>ШТУК</b>	Присвоенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), <b>ТЫС.РУБ. без НДС</b>
7	<b>Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>					
7.1	однотрансформаторные (i = 1), двухтрансформаторные и более (i = 2)					
7.1.к	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)					
7.1.к.1	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
<b>8</b>	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>					
8.1	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
8.1.к	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
...	<пообъектная расшифровка>					
8.2.1.	Установка учета 0,4 кВ (доказовор ТП от 24.02.2021 №04 21-ТП-ЭС)	2021	0,38-1	1,00	15,00	72,57300
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (доказовор ТП от 30.04.2021 №12 21-ТП-ЭС)	2021	0,38-1	2,00	93,00	27,78800
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (доказовор ТП от 03.09.2021 №30 21-ТП(6)-ЭС)	2021	0,38-1	1,00	200,00	13,56600
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (доказовор ТП от 03.09.2021 №31 21-ТП(6)-ЭС)	2021	0,38-1	1,00	200,00	13,56600
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (доказовор ТП от 06.10.2021 №40 21-ТП(6)-ЭС)	2021	0,38-1	1,00	140,00	13,59000
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (доказовор ТП от 06.10.2021 №41 21-ТП(6)-ЭС)	2021	0,38-1	1,00	140,00	13,59000

МП



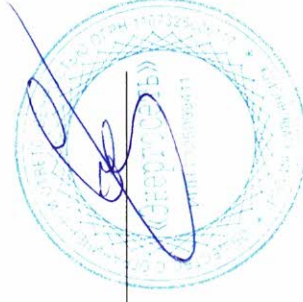
Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2019 год

ООО "Энергосеть"

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 "Энергосеть"					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	353,55	37,00	1 263,00	9,56
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	381,12	35,00	758,00	10,89
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	21,78	2,00	505,00	10,89

\* 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;



МП

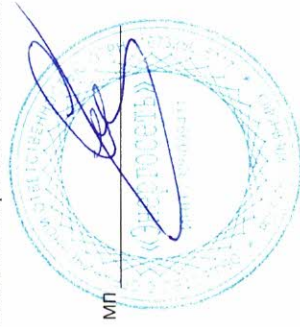
Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению  
предусмотренным подпунктами «в», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2020 год

ООО "Энергосеть"

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)	6	
1	2	3	4	5	6	
ООО "Энергосеть"						
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах);	201,25	12,00	3 042,62	16,77	
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	95,52	5,00	319,00	19,10	
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	133,73	7,00	2 723,62	19,10	

\* 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 энергоспринимающих устройств Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

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



МП

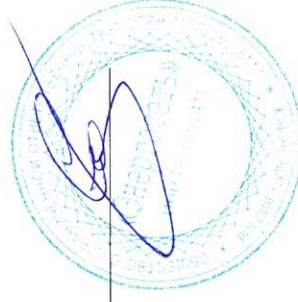
Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2021 год

ООО "Энергосеть"

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 "Энергосеть"				
1.	Подготовка и выдана сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	978,01	27,00	4 462,76	36,22
2.1	*Выдана 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	464,20	16,00	837,58	29,01
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	649,88	11,00	3 625,18	59,08

\*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;



МП

РАСЧЕТ

расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «в», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний, с/г 2019-2021 годы (выполняется отделом по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «в», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний)

ООО "Энергосеть"

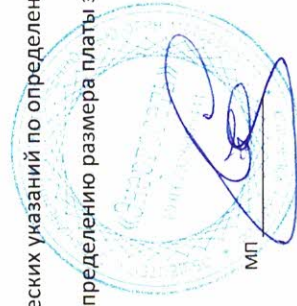
Тыс.руб. без НДС

N п/п	Показатели	Данные за 2021 год																
		3	4	по мероприятию «в»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	8	9	по мероприятию «в»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	11	13	14	по мероприятию «в»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	756,44	353,55	381,12	21,78	430,50	201,25	95,52	133,73	2 092,09	978,01	464,20	649,88					
1.1.	Вспомогательные материалы	11,55	5,40	5,82	0,33	42,62	19,92	9,46	13,24	126,91	59,33	28,16	39,42					
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	-	-	-	-	5,90	2,76	1,31	1,83	17,20	8,04	3,82	5,34					
1.3.	Оплата труда ППП	419,91	196,26	211,57	12,09	165,95	77,58	36,82	51,55	384,56	179,78	85,33	119,46					
1.4.	Отчисления на страховые взносы	127,65	59,66	64,32	3,68	30,80	14,40	6,83	9,57	75,15	35,13	16,67	23,34					
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	43,20	20,19	21,77	1,24	125,87	58,84	27,93	39,10	1 350,01	631,10	299,54	419,36					
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,1170	0,0547	0,0590	0,0034	0,7026	0,3285	0,1559	0,2183	0,1881	0,0879	0,0417	0,0584					
1.5.3.	- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	43,0869	20,1379	21,7085	1,2405	125,1721	58,5156	27,7736	38,8830	1 349,8191	631,0146	299,5019	419,3027					
1.5.3.1.	услуги связи	1,3446	0,6284	0,6774	0,0387	1,2186	0,5697	0,2704	0,3785	3,4757	1,6248	0,7712	1,0797					
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	12,9755	6,0645	6,5374	0,3736	2,7349	1,2785	0,6068	0,8496	7,4388	3,4775	1,6506	2,3108					
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,1022	0,0478	0,0515	0,0029	61,9651	28,9675	13,7490	19,2486	164,9855	77,1276	36,6075	51,2505					
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	28,6646	13,3973	14,4421	0,8253	59,2535	27,6999	13,1473	18,4063	1 173,9191	548,7847	260,4727	364,6618					
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	154,1236	72,0342	77,6521	4,4373	59,3026	27,7509	13,1716	18,4402	138,2596	64,6337	30,6775	42,9484					
1.6.1.	- расходы на услуги банков	4,0152	1,8766	2,0230	0,1156	9,6955	4,5324	2,1513	3,0118	8,5825	4,0122	1,9043	2,6660					
1.6.2.	- % за пользование кредитом	149,9003	70,0603	75,5243	4,3157	49,2298	23,0140	10,9233	15,2926	109,6165	51,2436	24,3220	34,0508					
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,2080	0,0972	0,1048	0,0060	0,4373	0,2044	0,0970	0,1359	20,0606	9,3780	4,4511	6,2316					
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



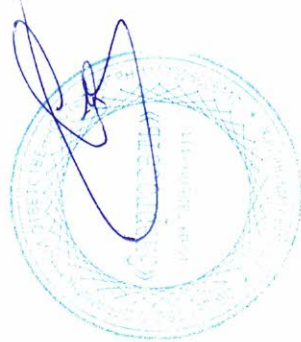
МП



Отчет о выполнении технологических присоединений к электрическим сетям за 2019 г.

№	Наименование категории присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчетный период)	Количество заключенных договоров, шт (за отчетный период)	Присоединяемая мощность по заключенным договорам, кВт	Стоимость технологических их присоединения и по заключенным договорам, тыс.руб. без НДС	Количество выполненных договоров		Присоединенная мощность по выполненным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (мероприятий по строительству объектов "последней мили", тыс.руб. без НДС)	Стоимость технологических присоединения (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)	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									
			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		1	1	15	12,431,111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	до 15 кВт*	0,4	31	31	418	14,208,333	31	24	7	401	14,2161	633,775,78	0	34,2161	633,775,78	-619,559,68	
2	от 15 до 150 кВт, к		4	4	285,9	62,155,54	4	2	2	357	55,333,62	1,503,191,06	499,328,06	15,558,524,68	582,004,99	976,519,69	
3	свыше 150 кВт, до 8		4	4	1030,6	14,424,993,27	2	1	1	505	128,018,01	405,253,762	392,038,133	4180,555,63	3963,068,91	217,486,72	
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	200	89,32	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
<b>ИТОГО</b>			<b>41</b>	<b>41</b>	<b>1949,5</b>	<b>14,603,108,25</b>	<b>37</b>	<b>27</b>	<b>10</b>	<b>1263</b>	<b>197,567,73</b>	<b>5,555,728,68</b>	<b>4,419,709,39</b>	<b>5,733,296,41</b>	<b>5,178,849,68</b>	<b>574,446,73</b>	

\*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 проведённых технологических присоединениях с электрическим котлом за 2020 г.

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчетный период)	Количество заключенных договоров, шт (за отчетный период)	Присоединенная мощность по заключенным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений и 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)		Стоимость технологических присоединений (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)	Фактические расходы на технологические присоединения в соответствии с данными бухгалтерского учета (тыс.руб. без НДС)	Фактические расходы на технологические присоединения в соответствии с данными бухгалтерского учета (тыс.руб. без НДС)	Прибыль (Убыток) полученный от оказания услуг по технологическому присоединению	
							ВСЕГО	Заключенных в отчетном периоде	Заключенных в предыдущих периодах		11	12	13	14					15=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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	от 15 до 150 кВт, к		6	6	573,7	66,95736	3	1	2	289	38,82637	0	107,62556	0	38,82637	107,62556	-68,79919		
3	свыше 150 кВт до 8		7	6	3243,7	8986,93326	6	4	2	2137,62	87,54074	4374,85538	215,25113	6773,49174	4462,39612	6988,74287	-2526,34675		
4	до 150 кВт		0	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	586	11,15956	1	1	0	586	11,15956	0	35,87519	0	11,15956	35,87519	-24,71563		
6	свыше 8900 кВт		0	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	0	
8	свыше 8900 кВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ИТОГО</b>			<b>14</b>	<b>13</b>	<b>4403,4</b>	<b>9065,05018</b>	<b>12</b>	<b>7</b>	<b>5</b>	<b>3042,62</b>	<b>138,44333</b>	<b>4374,85538</b>	<b>430,50226</b>	<b>6773,49174</b>	<b>4513,29871</b>	<b>7203,994</b>	<b>-2690,69529</b>		

\* 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 не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.



Отчет о проделанных технологических присоединениях к электрическим сетям 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 по заключенным договорам, кВт	Стоимость технологических их присоединения и 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)	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические мероприятия по строительству объектов "последней мили", тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на оказание услуг по технологическому присоединению в соответствии 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	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		7	7	82	232,392	6	6	70,00	200,65	0,00	464,91	0,00	200,652	464,9094289	-264,2574289	
1.1	до 15 кВт*	0,4	3	3	40	1,375	2	2	30,00	0,92	0,00	154,97	445,42	0,91666	600,3891496	-599,4724896	
2	от 15 до 150 кВт, к		15	14	1222,61	231,467	11	9	1 157,58	204,35	0,00	852,33	592,50	204,35267	1444,831373	-1240,478703	
3	свыше 150 кВт до 8		10	8	9976	65688,592	8	4	3 205,18	187,43	11375,35	619,88	4040,54	11562,77197	4660,419919	6902,352051	
4	до 150 кВт		2	2	880	63,48	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	
6	свыше 8900 кВт		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	
8	свыше 8900 кВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ИТОГО</b>			<b>37</b>	<b>34</b>	<b>12206,61</b>	<b>66217,306</b>	<b>27</b>	<b>6</b>	<b>4462,76</b>	<b>593,34729</b>	<b>11375,34601</b>	<b>2092,09243</b>	<b>5078,45744</b>	<b>11968,6933</b>	<b>7170,54987</b>	<b>4798,14343</b>	

\* 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 границ 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.

