

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края за 2019 год и 2020 год**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м; количество точек учета (для средств коммерческого учета электрической энергии)шт	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность,кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	<b>Строительство воздушных линий</b>					
	до 15кВт включительно	2019	0,4	2121	105,00	938,49
	от 15 до 150кВт включительно	2019	0,4	0	0,00	-
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно	-	0,4	-	-	-
	до 15кВт включительно	-	6	-	-	-
	от 15 до 150кВт включительно	-	6	-	-	-
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно	-	6	-	-	-
1.j	<b>Материал опоры:</b>	-	-	-	-	-
	деревянные (j=1)	-	0,4	2121	105	938,487
	металлические (j=2)	-	0,4	-	-	-
	железобетонные (j=3)	-	0,4	-	-	-
	деревянные (j=1)	-	6	-	-	-
	металлические (j=2)	-	6	-	-	-
	железобетонные (j=3)	-	6	-	-	-
1.j.k	<b>Тип провода</b>	-	-	-	-	-
	изолированный провод (k=1)	-	0,4	2121	105	938,487
	неизолированный провод (k=2)	-	0,4	-	-	-
	изолированный провод (k=1)	-	6	-	-	-
	неизолированный провод (k=2)	-	6	-	-	-
1.j.k.l	<b>Материал провода</b>	-	-	-	-	-
	медный (l=1)	-	0,4	-	-	-
	стальной (l=2)	-	0,4	-	-	-
	сталеалюминиевые (l=3)	-	0,4	-	-	-
	алюминиевые (l=4)	-	0,4	2121	105	938,487
	медный (l=1)	-	6	-	-	-
	стальной (l=2)	-	6	-	-	-
	сталеалюминиевые (l=3)	-	6	-	-	-
	алюминиевые (l=4)	-	6	-	-	-
1.j.k.l.m	<b>Сечение провода</b>	-	-	-	-	-
	диапазон до 50мм2 включительно (m=1)	-	0,4	1262	60,00	526,84
	от 50 до 100мм2 включительно (m=2)	-	0,4	859	45,00	411,65
	от 100 до 200мм2 включительно (m=3)	-	0,4	-	-	-
	от 200 до 500мм2 включительно (m=4)	-	0,4	-	-	-
	от 500 до 800мм2 включительно (m=5)	-	0,4	-	-	-

2

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м; количество точек учета (для средств коммерческого учета электрической энергии)шт	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность,кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	свыше 800мм2 (n=6)	-	0,4	-	-	-
	диапазон до 50мм2 включительно (n=1)	-	6	-	-	-
	от 50 до 100мм2 включительно (n=2)	-	6	-	-	-
	от 100 до 200мм2 включительно (n=3)	-	6	-	-	-
	от 200 до 500мм2 включительно (n=4)	-	6	-	-	-
	от 500 до 800мм2 включительно (n=5)	-	6	-	-	-
	свыше 800мм2 (n=6)	-	6	-	-	-
<b>7.</b>	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>	<b>2020</b>		<b>5</b>	<b>280</b>	<b>195,427</b>
<b>7.1</b>	<b>Однофазный</b>		<b>0,4</b>	<b>1</b>	<b>15</b>	<b>16,982</b>
7.1.1	Однофазный прямого включения		0,4	1	15	16,982
7.1.1.1	Однофазный прямого включения 15кВт, без ТТ		0,4	1	15	16,982
7.1.2	Однофазный полукосвенного включения		0,4	-	-	-
7.1.3	Однофазный косвенного включения		0,4	-	-	-
<b>7.2</b>	<b>Трехфазный</b>		<b>0,4</b>	<b>4</b>	<b>265</b>	<b>178,445</b>
7.2.1	Трехфазный прямого включения		0,4	2	45	60,44
7.2.1.1	Трехфазный прямого включения 15 кВт, без ТТ		0,4	2	45	60,44
7.2.2	Трехфазный полукосвенного включения		0,4	2	220	118,01
7.2.2.1	Трехфазный полукосвенного включения от 15 до 150кВт включительно, с ТТ		0,4	2	220	118,01
7.2.3	Трехфазный косвенного включения		0,4	-	-	-
<b>7.1</b>	<b>Однофазный</b>		<b>6-20</b>	-	-	-
<b>7.2</b>	<b>Трехфазный</b>		<b>6-20</b>	-	-	-
7.1.1	Прямого включения		6-20	-	-	-
7.1.2	Полукосвенного включения		6-20	-	-	-
7.1.3	Косвенного включения		6-20	-	-	-
7.2.1	Прямого включения		6-20	-	-	-
7.2.2	Полукосвенного включения		6-20	-	-	-
7.2.3	Косвенного включения		6-20	-	-	-

Директор

С.В. Кошельков

Заместитель директора по экономике

Л.М. Зеленова

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края за 2019год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию, (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 781 513	289	4634	6 164,40
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2 646 860	289	4634	9 158,69

Директор



С.В. Кошельков

Заместитель директора по экономике



Л.М. Зеленова



**Расчёт фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края за 2019 год**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	тыс.руб.	1 781,513	2 646,860
1.1.	Материалы	тыс.руб.	147,301	1 299,726
1.1.1	Вспомогательные материалы (автозапчасти, ГСМ)	тыс.руб.	147,301	96,678
1.1.2	Материалы на фактической присоединение (провод, опора, мет.из.)	тыс.руб.	0,000	1 203,048
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.		
1.3.	Оплата труда ППП	тыс.руб.	1 192,620	975,780
1.4.	Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.	362,556	296,637
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	79,036	74,717
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	тыс.руб.		
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	тыс.руб.		
1.5.3.	- работы и услуги непромышленного характера в т.ч.:	тыс.руб.	79,036	74,717
1.5.3.1.	<i>услуги связи</i>	тыс.руб.		
1.5.3.2.	<i>расходы на охрану и пожарную безопасность</i>	тыс.руб.		
1.5.3.3.	<i>расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению</i>	тыс.руб.		
1.5.3.4.	<i>плата за аренду имущества</i>	тыс.руб.		
1.5.3.5.	<i>другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией</i>	тыс.руб.	79,036	74,717
1.6.	Внереализационные расходы, всего	тыс.руб.		
1.6.1.	- расходы на услуги банков	тыс.руб.		
1.6.2.	- % за пользование кредитом	тыс.руб.		
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы			
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс.руб.		
4.	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>1 781,513</b>	<b>2 646,860</b>

Директор

С.В. Кошельков

Заместитель директора по экономике

Л.М. Зеленова

**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670кВт и на уровне напряжения ниже 20  
кВ МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края за 2019**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, (для линий электропередачи) м, количество точек учета (для средств коммерческого учета электрической энергии) шт	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	<b>Строительство воздушных линий</b>				
	до 15кВт включительно	2019	0,4	2121	105,00
	от 15 до 150кВт включительно	2019	0,4	0	0,00
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно		0,4		
	до 15кВт включительно		6		
	от 15 до 150кВт включительно		6		
	свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно		6		
1.j	<b>Материал опоры:</b>				
	деревянные (j=1)		0,4	2121	105
	металлические (j=2)		0,4		
	железобетонные (j=3)		0,4		
	деревянные (j=1)		6		
	металлические (j=2)		6		
	железобетонные (j=3)		6		
1.j.k	<b>Тип провода</b>				
	изолированный провод (k=1)		0,4	2121	105,00
	неизолированный провод (k=2)		0,4		
	изолированный провод (k=1)		6		
	неизолированный провод (k=2)		6		
1.j.k.l	<b>Материал провода</b>				
	медный (l=1)		0,4		
	стальной (l=2)		0,4		
	сталеалюминиевые (l=3)		0,4		
	алюминиевые (l=4)		0,4	2121	105
	медный (l=1)		6		
	стальной (l=2)		6		
	сталеалюминиевые (l=3)		6		
	алюминиевые (l=4)		6		
1.j.k.l.m	<b>Сечение провода</b>				
	диапазон до 50мм <sup>2</sup> включительно (m=1)		0,4	1262	60,00
	от 50 до 100мм <sup>2</sup> включительно (m=2)		0,4	859	45,00
	от 100 до 200мм <sup>2</sup> включительно (m=3)		0,4		
	от 200 до 500мм <sup>2</sup> включительно (m=4)		0,4		
	от 500 до 800мм <sup>2</sup> включительно (m=5)		0,4		
	свыше 800мм <sup>2</sup> (m=6)		0,4		
	диапазон до 50мм <sup>2</sup> включительно (m=1)		6		
	от 50 до 100мм <sup>2</sup> включительно (m=2)		6		
	от 100 до 200мм <sup>2</sup> включительно (m=3)		6		



№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, (для линий электропередачи) м, количество точек учета (для средств коммерческого учета электрической энергии) шт	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
	от 200 до 500мм2 включительно (m=4)		6		
	от 500 до 800мм2 включительно (m=5)		6		
	свыше 800мм2 (m=6)		6		
<b>7.</b>	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>	<b>2020</b>		<b>5</b>	<b>280</b>
<b>7.1</b>	<b>Однофазный</b>		<b>0,4</b>	<b>1</b>	<b>15</b>
7.1.1	Однофазный прямого включения		0,4	1	15
7.1.1.1	Однофазный прямого включения 15кВт, без ТТ		0,4	1	15
7.1.2	Однофазный полукосвенного включения		0,4	-	-
7.1.3	Однофазный косвенного включения		0,4	-	-
<b>7.2</b>	<b>Трехфазный</b>		<b>0,4</b>	<b>4</b>	<b>265</b>
7.2.1	Трехфазный прямого включения		0,4	2	45
7.2.1.1	Трехфазный прямого включения 15 кВт, без ТТ		0,4	2	45
7.2.2	Трехфазный полукосвенного включения		0,4	2	220
7.2.2.1	Трехфазный полукосвенного включения от 15 до 150кВт включительно, с ТТ		0,4	2	220
7.2.3	Трехфазный косвенного включения		0,4	-	-
<b>7.1</b>	<b>Однофазный</b>		<b>6-20</b>	-	-
<b>7.2</b>	<b>Трехфазный</b>		<b>6-20</b>	-	-
7.1.1	Прямого включения		6-20	-	-
7.1.2	Полукосвенного включения		6-20	-	-
7.1.3	Косвенного включения		6-20	-	-
7.2.1	Прямого включения		6-20	-	-
7.2.2	Полукосвенного включения		6-20	-	-
7.2.3	Косвенного включения		6-20	-	-

Директор



С.В. Кошельков

Заместитель директора по экономике



Л.М. Зеленова