

ООО "Энергосеть"

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

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 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) на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
2.j.k.l.m.p.o	<пообъектная расшивка>					
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)					

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), „ без НДС
3.1.к.1.м	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (м = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (м = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (м = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (м = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (м = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (м = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (м = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (м = 8), свыше 800 квадратных мм (м = 9)					
3.1.к.1.м.п	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>					
3.1.2.1.4.2	Строительство КЛ-10 кВ от ТП5217 до проектируемой ТП (договор ТП от 14.06.2013 №01-ТП/13)	2018	1-20	560,00	972,00	525,53395
3.1.2.2.3.2	Строительство КЛ-10 кВ от ТП5213 до ТП5212 (договор ТП от 12.09.2016 №23-1/16-ТП)	2018	1-20	220,00	325,00	266,60254
3.1.2.2.2.2	Строительство КЛ-6 кВ от ТП1011 до ТП1012 (договор ТП от 11.07.2019 №5/19-ТП)	2019	1-20	50,00	180,00	56,41955
3.1.2.1.4.2	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП1012 до заявителя (договор ТП от 11.07.2019 №5/19-ТП)	2019	0,38-1	720,00	180,00	1 230,66687
3.1.2.2.3.2	Строительство КЛ-10 кВ от I сц РУ-10 кВ ТП5213 до проектируемой ТП (договор ТП от 12.09.2016 №23-2/16-ТП)	2019	1-20	320,00	325,00	208,33333
3.1.2.2.3.2	Строительство КЛ-10 кВ от II сц РУ-10 кВ ТП5213 до проектируемой ТП (договор ТП от 12.09.2016 №23-2/16-ТП)	2019	1-20	320,00	325,00	208,33333
3.1.2.1.4.2	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП5301 (договор ТП от 20.04.2018 №10/18-ТП)	2019	0,38-1	320,00	77,00	322,42622
3.1.2.1.2.1	Строительство КЛ-0,4 кВ от СП5301 до заявителя (договор ТП от 20.04.2018 №10/18-ТП)	2019	0,38-1	125,00	77,00	44,79167
3.1.2.2.3.2	Строительство КЛ-10 кВ от ТП2754 до ТП2755 (договор ТП от 27.02.2020 №1/20-ТП)	2020	1-20	780,00	1 227,10	1 442,19671
3.1.2.2.2.1	Строительство КЛ-10 кВ от ТП5174 до ТП5304 (договор ТП от 03.08.2020 №4/20-ТП)	2020	1-20	346,00	630,00	493,20871
3.1.2.2.2.2	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП5304 до заявителя (договор ТП от 16.11.2020 №15/20-ТП-ЭС)	2020	0,38-1	202,00	200,00	105,35875

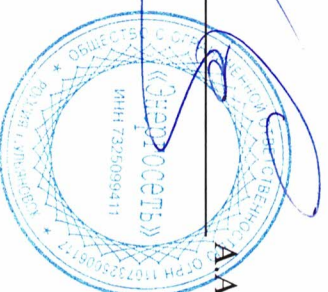
№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта на обеспечение средствуами коммерческого учета электрической энергии (мощности), без НДС
4	Строительство пунктов секционирования Реклоузеры (j = 1), линейные разvedлинители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)					
4.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)					
4.j.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.2.4	<i>Строительство силового пункта 0,4 кВ (договор ТП от 20.04.2018 №10/18-ТП)</i>	2019	0,38-1	1,00	77,00	132,11017
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
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)					

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), „ без НДС
5.1.к.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 400 кВА (1 = 4), от 400 до 1000 кВА включительно (1 = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (1 = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (1 = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (1 = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (1 = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (1 = 10), от 3150 до 4000 кВА включительно (1 = 11), свыше 4000 кВА (1 = 12)					
5.1.к.1.м	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)					
...	<пообъектная расшифровка>					
5.2.2.5.3	Строительство ТП от 12.09.2016 №23-1/16-ТП)	2018	1-20	-	325,00	2 980,41063
5.2.2.5.3	Строительство ТП1012 (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	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
6.1	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (f=1)					
6.1.к	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
6.1.к.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 400 кВА (1 = 4), от 400 до 1000 кВА включительно (1 = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (1 = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (1 = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (1 = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (1 = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (1 = 10), свыше 3150 кВА (1 = 11)					
...	<пообъектная расшифровка>					

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), „ без НДС
7	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
7.1	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 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)					
...	<пообъектная расшифровка>					
8	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
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>					

Генеральный директор

А.А.Сторожков



Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2018 год

ООО "Энергосеть"

Приложение № 2
к Методическим указаниям

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП), без НДС
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
ООО "Энергосеть"					
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	398 774,88	42	2 709,60	9 494,64
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утвержденной со следующей дифференциацией.	444 829,14	42	2 709,60	10 591,17
1.2.1	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	406 148,35	39	567,00	10 414,06
1.2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	38 680,79	3	2 142,60	12 893,60
Итого по мероприятиям ТП		843 604,02	42	2 709,60	20 085,81

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

ООО "Энергосеть"

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно ТТД, без НДС
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
ООО "Энергосеть"					
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	353 545,36	37	1 263,00	9 555,28
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утвержденной со следующей дифференциацией:	402 896,70	37	1 263,00	10 889,10
1.2.1	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	381 118,50	35	758,00	10 889,10
1.2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	21 778,20	2	505,00	10 889,10
Итого по мероприятиям ТП		756 442,06	37,00	1 263,00	20 444,38

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

ООО "Энергосеть"

Приложение № 2
к Методическим указаниям

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно ТТП, без НДС
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
		ООО "Энергосеть"			
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	201 251,55	12	3 042,62	16 770,96
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утвержденной со следующей дифференциацией:	229 250,70	12	3 042,62	19 104,23
1.2.1	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	95 521,13	5	319,00	19 104,23
1.2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	133 729,58	7	2 723,62	19 104,23
	Итого по мероприятиям ТП	430 502,25	12,00	3 042,62	35 875,19

Расчет
расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «в», «г», «д», «е», «ж», «з», «и», «к», «л», «м», «н», «о», «п», «р», «с», «т», «у», «ф», «г») пункта 16 Методических указаний,
за 2018-2020 годы (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «в», «г», «д», «е», «ж», «з», «и», «к», «л», «м», «н», «о», «п», «р», «с», «т», «у», «ф», «г») пункта 16 Методических указаний)
ООО "Энергосеть"

Тыс.руб. без НДС

N п/п	Показатели	Данные за 2018 год			Данные за 2019 год			Данные за 2020 год			Тыс.руб. без НДС		
		по мероприятию («в»)	по мероприятию («в.1»)**	по мероприятию («в.2»)**	по мероприятию («в»)	по мероприятию («в.1»)**	по мероприятию («в.2»)**	по мероприятию («в»)	по мероприятию («в.1»)**	по мероприятию («в.2»)**	по мероприятию («в.1»)**	по мероприятию («в.2»)**	
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	843 604,02	398 774,88	406 148,25	38 680,79	756 442,06	353 645,36	381 118,50	21 778,20	430 502,25	201 251,55	95 521,13	133 729,58
1.1	Вспомогательные материалы	35 870,00	16 955,89	17 269,41	1 644,71	11 547,81	5 397,21	5 818,14	332,47	42 620,83	19 924,42	9 456,84	13 239,57
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 903,44	2 759,75	1 309,87	1 833,82
1.3	Оплата труда ППП	480 703,58	227 230,44	231 432,00	22 041,14	419 913,17	196 258,72	211 565,02	12 089,43	165 945,02	77 576,12	36 820,38	51 548,53
1.4	Отчисления на страховые взносы	132 740,44	62 746,92	63 907,13	6 086,39	127 653,60	59 662,65	64 315,77	3 675,19	30 795,66	14 396,38	6 833,03	9 566,25
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	31 610,00	14 942,17	15 218,45	1 449,38	43 203,90	20 192,61	21 767,44	1 243,85	125 874,70	58 844,01	27 929,45	39 101,24
1.5.1	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налоговую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00	0,00	117,01	54,69	58,95	3,37	702,61	328,46	155,90	218,26
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.	31 610,00	14 942,17	15 218,45	1 449,38	43 086,89	20 137,92	21 708,48	1 240,48	125 172,09	58 515,55	27 773,56	38 882,98
1.5.3.1	услуги связи	2 360,00	1 115,58	1 136,21	108,21	1 344,58	628,43	677,44	38,71	1 218,61	569,68	270,39	378,54
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0,00	0,00	0,00	0,00	12 975,46	6 064,46	6 537,43	373,57	2 734,90	1 278,51	606,83	849,56
1.5.3.4	плата за аренду имущества	20 330,00	9 610,07	9 787,76	932,17	102,22	47,78	51,50	2,94	61 965,08	28 967,49	13 749,00	19 248,60
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	8 920,00	4 216,52	4 294,48	409,00	28 664,63	13 397,25	14 442,11	825,26	59 253,50	27 699,88	13 147,34	18 406,28
1.6	Внебюджетные расходы, всего	162 680,00	76 899,46	78 321,36	7 459,18	154 123,58	72 084,18	77 652,14	4 437,27	59 362,60	27 750,88	13 171,55	18 440,17
1.6.1	- расходы на услуги банков	11 420,00	5 398,28	5 498,09	523,63	4 015,22	1 876,63	2 022,99	115,60	9 695,45	4 532,44	2 151,26	3 011,76
1.6.2	- % за пользование кредитом	151 260,00	71 501,19	72 823,26	6 935,55	149 900,33	70 060,32	75 524,34	4 315,68	49 229,82	23 014,00	10 923,26	15 292,56
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	208,03	97,23	104,81	5,99	437,33	204,44	97,04	135,85
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* 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

Генеральный директор

А.А. Старожилов

