

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

ООО "ЭСК "Энергосеть"

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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>					
2.3.1.3.1.1	Строительство ВЛ (договор ТП от 30.10.2023 №08/23-ТП-ЭСК)	2024	0,4	0,065	15,00	55,58039
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))					

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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
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>					
3.1.2.1.3.1.	Строительство КЛ (договор ТП от 20.09.2023 №2/23-ТП-ЭСК)	2024	0,4	0,041	150,00	181,63110
3.1.2.1.3.1.	Строительство КЛ (договор ТП от 24.08.2023 №8/23-ТП-ЭСК)	2024	0,4	0,026	150,00	123,32158
3.1.2.1.3.2.	Строительство КЛ (договор ТП от 02.10.2023 №04/23-ТП-ЭСК)	2024	0,4	0,160	139,00	204,72306
3.1.2.1.3.4.	Строительство КЛ (договор ТП от 02.10.2023 №04/23-ТП-ЭСК)	2024	0,4	0,280	198,70	233,90504
3.1.2.1.4.4.	Строительство КЛ (договор ТП от 02.10.2023 №04/23-ТП-ЭСК)	2024	0,4	0,040	304,00	28,00000
3.1.2.1.3.1.	Строительство КЛ (договор ТП от 24.08.2023 №9/23-ТП-ЭК)	2024	0,4	0,118	150,00	131,97247
3.1.2.1.1.1.	Строительство КЛ (договор ТП от 25.09.2023 №3/23-ТП-ЭСК)	2024	0,4	0,256	15,00	313,27837
3.1.2.1.2.1.	Строительство КЛ (договор ТП от 13.10.2023 №06/23-ТП-ЭСК)	2024	0,4	0,086	84,80	55,71447
3.1.2.1.3.1.	Строительство КЛ (договор ТП от 10.11.2023 №11/23-ТП-ЭСК)	2024	0,4	0,023	150,00	30,26444
3.1.2.1.4.4.	Строительство КЛ (договор ТП от 26.04.2024 №15/24-ТП-ЭСК)	2024	0,4	0,320	360,00	502,39247
4	Строительство пунктов секционирования					
4.j	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (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>					
4.3.3.1.	Строительство РП (договор ТП от 02.10.2023 №04/23-ТП-ЭСК)	2024	0,4	1	304,00	204,16667

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
7	Строительство центров питания, подстанций уровнем 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	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
	<пообъектная расшифровка>					
8.2.2.	Установка учета (договор ТП от 20.09.2022 №9(в))	2022	0,38-1	1,00	200,00	12,94100
8.2.2.	Установка учета (договор ТП №1/23-ТП-КЭ от 19.01.2023)	2023	0,38-1	2,00	42,00	55,66000
8.2.2.	Установка учета (договор ТП №2/23-ТП-КЭ (7) от 23.01.2023)	2023	0,38-1	1,00	150,00	22,49045
8.2.2.	Установка учета (договор ТП №4/23-ТП-КЭ(12-ТП) от 14.02.2023)	2023	0,38-1	1,00	250,00	15,66417
8.2.2.	Установка учета (договор ТП №5/23-ТП-КЭ(35/20-ТП) от 09.03.2023)	2023	0,38-1	1,00	140,00	25,67225
8.2.2.	Установка учета (договор ТП №7/23-ТП-КЭ от 04.08.2023)	2023	0,38-1	1,00	70,00	23,16667
8.2.2.	Установка учета (договор ТП №01/23-ТП-ЭС(34/21-ЭС) от 08.09.2023)	2023	6-10	1,00	570,00	11,48792

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	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
8.2.1.	Установка учета (договор ТП №3/23-ТП-ЭСК от 25.09.2023)	2024	0,38-1	1,00	15,00	14,39917
8.2.1.	Установка учета (договор ТП №8/23-ТП-ЭСК от 30.10.2023)	2024	0,38-1	1,00	15,00	25,08667
8.1.1.	Установка учета (договор ТП №34/24-ТП-ЭСК от 21.08.2024)	2024	0,38-1	1,00	8,50	9,66667
8.1.1.	Установка учета (договор ТП №35/24-ТП-ЭСК от 21.08.2024)	2024	0,38-1	1,00	8,50	9,29167
8.2.2.	Установка учета (договор ТП №55/24-ТП-ЭСК от 11.11.2024)	2024	0,38-1	1,00	1,50	13,80000
8.2.2.	Установка учета (договор ТП №8/23-ТП-КЭ от 24.08.2023)	2024	0,38-1	1,00	150,00	12,28350
8.2.2.	Установка учета (договор ТП №9/23-ТП-КЭ от 24.08.2023)	2024	0,38-1	1,00	150,00	11,16924
8.2.2.	Установка учета (договор ТП №11/23-ТП-ЭСК от 10.11.2023)	2024	0,38-1	1,00	150,00	10,62759
8.2.2.	Установка учета (договор ТП №23/24-ТП(20/24-ЭСК)-ЭСК от 10.06.2024)	2024	0,38-1	1,00	150,00	15,00849
8.2.2.	Установка учета (договор ТП №19/24-ТП(14/24-ЭСК)-ЭСК от 30.05.2024)	2024	6-10	1,00	560,00	12,61458

Директор _____

А.А.Сторожков



Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2022-2024 годы

ООО "ЭСК "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
2022 год					
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	8,82	3,00	471,00	2,94
C1.2.1	*Выдача сетевой организацией уведомления 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	2,53	1,00	10,00	2,53
C1.2.2	**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 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	5,05	2,00	461,00	2,53
2023 год					
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	191,43	7,00	1 342,00	27,35
C1.2.1	*Выдача сетевой организацией уведомления 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	43,80	2,00	112,00	21,90
C1.2.2	**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 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	109,50	5,00	1 230,00	21,90

№ 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)	
2024 год					
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	1 289,81	27,00	5 273,80	47,77
С1.2.1	*Выдача сетевой организацией уведомления 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	295,13	12,00	749,80	24,59
С1.2.2	**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 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	737,81	15,00	4 524,00	49,19

*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;

Директор _____



А.А.Сторожков

расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний,
за 2021-2023 годы (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний)

ООО "ЭСК "Энергосеть"

ТЫС.РУБ. без НДС

№ п/п	Показатели	Данные за 2022 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	Данные за 2023 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	Данные за 2024 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	16,39604	8,81686	2,52639	5,05278	344,73511	191,42960	43,80158	109,50394	2 322,74953	1 289,81062	295,12540	737,81351
1.1.	Вспомогательные материалы	-	-	-	-	228,38144	126,81901	29,01784	72,54459	191,80168	106,50647	24,37006	60,92515
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,08188	0,04403	0,01262	0,02523	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Оплата труда ППП	5,14336	2,76581	0,79252	1,58503	36,02066	20,00208	4,57674	11,44184	1 546,54384	858,78767	196,50176	491,25440
1.4.	Отчисления на страховые взносы	0,18082	0,09723	0,02786	0,05572	6,65143	3,69350	0,84512	2,11280	284,77159	158,13217	36,18269	90,45673
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	1,38355	0,74400	0,21318	0,42637	73,51290	40,82133	9,34045	23,35112	298,10738	165,53746	37,87712	94,69280
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	-	-	-	-	65,05333	36,12377	8,26559	20,66397	89,19933	49,53192	11,33355	28,33386
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	0,11103	0,06165	0,01411	0,03527
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	1,38355	0,74400	0,21318	0,42637	8,45957	4,69755	1,07486	2,68715	208,79702	115,94389	26,52947	66,32367
1.5.3.1.	услуги связи	0,13371	0,07190	0,02060	0,04121	0,17467	0,09699	0,02219	0,05548	3,22838	1,79270	0,41019	1,02548
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	0,08714	0,04686	0,01343	0,02685	0,70089	0,38920	0,08905	0,22264	11,77286	6,53741	1,49584	3,73961
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,90699	0,48773	0,13975	0,27951	5,13106	2,84925	0,65195	1,62986	149,54701	83,04267	19,00124	47,50310
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,25571	0,13751	0,03940	0,07880	2,45295	1,36211	0,31167	0,77917	44,24877	24,57111	5,62219	14,05547
1.6.	Внереализационные расходы, всего	9,60643	5,16580	1,48021	2,96042	0,16868	0,09367	0,02143	0,05358	1,52504	0,84685	0,19377	0,48442
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,11396	0,06128	0,01756	0,03512	0,12787	0,07101	0,01625	0,04062	1,37060	0,76109	0,17415	0,43537
1.6.2.	- % за пользование кредитом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	9,49247	5,10451	1,46265	2,92530	0,04081	0,02266	0,00519	0,01296	0,15444	0,08576	0,01962	0,04906
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Директор



А.А.Сторожков