

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
ООО "Энергия-Транзит"

N	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.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))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	-	-	-	-	-
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением много- гранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий	2021-2023	0,4; 6; 10	5119	3421,38	12 303,25023
2.6	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), горизонтальное наклонное бурение (j=6), подводная прокладка (j=7)	2021-2023	0,4; 10	989	-	3 629,94
	КЛ 0,4кВ от ТП -1131 по ул. Кутузова, 14д до ВРУ №1,№2 жил.дома по кл. Кутузова, 14а ООО СЗ "АдалинГрупп" дог.№8/тп от 24.05.2021	2021	0,4	84	-	484,43
	КЛ-10кВ от муфт М1(М2) до КТПП-10/0,4кВ, ул. Дальняя, 26 ИП Кутулуцкий Андрей Степанович дог.№5/тп от 16.03.2021	2021	10	74	-	335,50
	КЛ-10 от ПС Синтетика до ТП по ул. Попова, 1796 ИП Бакушкин Александр Александрович дог.№6/тп от 18.03.2021	2021	10	276	-	913,76
	КЛ 10кВ от муфт М1, М2 до проектируемой ТП 10/0,74кВ по ул. Попова, 1796 пом. Н23 АО "БМК" дог.№16/тп от 10.11.2022	2023	10	114	-	435,54
	КЛ-0,4кВ от ТП-1013 10/0,4кВ по пр. С. Власихинский,90 до ВРУ №1,2,3,4, по ул. Сиреневая, 52 ООО СЗ "Шотландия" дог.№13/тп от 19.08.2022	2023	0,4	441	-	1 460,70
2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))	-	-	-	-	-
2.1.1	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.1.1.2	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-

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 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))	2021-2023	0,4; 6; 10	4130	3421,38	8 673,31
2.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))					
2.1.1.2.3.2	КЛ 10кВ от муфт М1(М2) до КТПП ул. Новгородская, 4 марка кабеля ААШВ(10)-3х120 ИП Чертов Е.Н. дог.№16-тп от 03.12.2021	2022	10	38	-	121,91708
2.1.2.1.3.4	КЛ-0,4 от ТП ул. Гуцина, 171д до ВРУ дома ул. Гуцина, 171а марка кабеля АПвБШнг-1 4х150 и АПвБШнг-1 4х240 ООО "Строительная инициатива" дог.№10/тп от 15.07.2021	2021	0,4	360	278,5	650,66
2.1.2.2.3.1	КЛ-10 от ПС Синтетика до ТП по ул. Попова 1796 марка кабеля ААБл-10 3х120 и ААШв-10 3*120 ИП Бакушкин Александр Александрович дог.№6/тп от 18.03.2021	2021	10	399	250	457,56
2.1.2.2.3.2	КЛ-10кВ от муфт М1(М2) до КТПП-10/0,4кВ, ул. Дальняя, 26 марка кабеля ААШв-10 3х240 ИП Кутулуцкий Андрей Степанович дог.№5/тп от 16.03.2021	2021	10	316	650	431,25
2.1.1.2.3.4	КЛ 10кВ от муфт М1, М2 до проектируемой ТП 10/0,74кВ по ул. Попова, 1796 пом. Н23 марка кабеля ААБл(10)3х120 АО "БМК" дог.№16/тп от 10.11.2022	2023	10	296	400	352,31

2.1.1.2.3.4	КЛ 10кВ от ПС110/10кВ "Тракторная" яч.23 до РКТП-10кВ по адресу ул. Тракторная, 2м/1 марка кабеля ААБл(10)3х120 Слабко Ирина Дмитриевна дог.№№14/тп от 30.09.2022	2023	10	180	-	180,598
2.1.2.1.3.4	КЛ 0,4кВ от ТП -1131 по ул. Кутузова, 14д до ВРУ №1,№2 жил.дома по кл. Кутузова, 14а марка кабеля АПвБШвнг-1 4х240 ООО СЗ "АдалинГрупп" дог.№8/тп от 24.05.2021	2021	0,4	266	420,58	706,80
2.1.1.2.4.4	КЛ 10кВ от муфт М1, М2 до КТПП-10/0,4кВ ул. Дальняя, 13 марка кабеля ААШВ(10)3х240 ООО "Фортуна" дог.№1/тп от 18.04.2023	2023	10	41	-	227,88
2.1.1.2.4.2	КЛ 10кВ от муфт М1, М2 до ТП по ул. Дальняя, 20 марка кабеля ААБл(10) 3х240 ИП Аветисян Ю.А. дог.№12-тп от 30.06.2022	2022	10	280	-	948,15
2.1.1.2.3.1	КЛ-6кВ от ЗРУ ПС РТИ до муфты М1 ул. Малахова, 1в марка кабеля ААБл(10) 3х120 ООО "БЗЭО" дог.№4-тп от 30.03.2022	2022	6	645	600	1 828,59
2.1.1.2.4.4	КЛ-0,4кВ от ТП-1013 10/0,4кВ по пр. С. Власихинский,90 до ВРУ №1,2,3,4, по ул. Сиреневая, 52 марка кабеля АПвБШвнг-1-4*240 ООО СЗ "Шотландия" дог.№13-тп от 19.08.2022	2023	0,4	1309	822,3	2767,61
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.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)	-	-	-	-	-
3.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)					
3.4.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.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.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)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
4.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 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)	2021-2023	10	-	1347	4 742,76657
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3),					

	встроенного типа (m=4)					
4.2.1.3.2	КТПП-КК-160-10/0,4кВ по ул. Новгородская, 4 ИП Чертов Е.Н. дог.№16-тп от 03.12.2021	2022	10	-	155	698,99
4.2.2.6.2	2КТПП-КК-630-10/0,4кВ по ул. Дальняя, 20 ИП Аветисян Ю.А. дог.№12-тп от 30.06.2022	2022	10	-	630	2 581,50
4.2.1.6.2	КТПП-КК-630-10/0,4 УХЛ1, ул. Дальняя13 ООО "Фортуна" дог.№1/тп от 18.04.2023	2023	10	-	500	1 107,50
4.2.1.2.1	СТП-63-10/0,4 кВ ул. Трактовая, 2м/1 Слабко Ирина Дмитриевна дог.№№14/тп от 30.09.2022	2023	10	-	62	354,78
	<пообъектная расшифровка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
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 кВА до 1250 кВА включительно (l=7), от 1250 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)					
5.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	Однотрансформаторные (j=1), двухтрансформаторные и более (j=2)	-	-	-	-	-

6.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)					
6.j.k.l	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2) <пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2021-2023	0,4; 6; 10	13	-	519,09813
7.j	Однофазный (j=1), трехфазный (j=2)					
7.j.k	Прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)					
7.2.2	ИП Бакушкин Александр Александрович дог.№6/тп от 18.03.2021	2021	10	1	-	97,35065
7.2.2	ИП Кутулупский Андрей Степанович дог.№5/тп от 16.03.2021	2021	10	1	-	22,77144
7.2.2	ООО СЗ "АдалинГрупп" дог.№3/тп от 22.01.2021	2021	0,4	1	150	23,94168
7.2.2	ИП Кукушкин Виталий Васильевич дог.№11/тп от 21.07.2020	2021	0,4	2	145	37,35803
7.2.2	ООО "Вертикаль" дог.№4/тп от 04.02.2021	2021	0,4	1	15	10,41107
7.2.1	ООО "МТС" дог.№1/тп от 18.01.2021	2021	0,4	1	8	8,1695
7.2.2	ООО "АЛПИКО" дог.№15/тп от 10.09.2021	2021	10	1	205	25,94206
7.2.1	ООО "АГРЕМС" дог.№10/тп от 16.06.2022	2022	0,38	1	25	28,04976
7.2.2	ООО "СЗ Шотландия" дог.№8/тп от 18.05.2022	2022	0,4	1	295	30,67828
7.2.1	Кудлик Сергей Николаевич дог.№9/тп от 12.10.2023	2023	0,4	1	15	39,15993
7.2.3	ООО "БЗЭО" дог.№4/тп от 30.03.2022	2023	6	1	600	165,3699
7.2.2	АО "БМК" дог.№16/тп от 10.11.2022	2023	10	1	400	29,89583
	<пообъектная расшифровка>					

Генеральный директор
 ООО «Энергия-Транзит»
 Тарасов Владимир Иванович

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2021 год**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно при- соединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологичес- ких присоеди- нений (шт.)	Объем максималь- ной мощ- ности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 061 967,65	18	7 365,00	58 998,20
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
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	0	18	7 365,00	-
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	0	18	7 365,00	-



Генеральный директор
ООО «Энергия-Транзит»
Тарасов Владимир Иванович
Тарасов Владимир Иванович

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2022 год**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С ₁			Расходы на одно при- соединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологичес- ких присоеди- нений (шт.)	Объем максималь- ной мощ- ности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 100 337,60	12	1 571,08	91 694,80
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
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	0	4	33,00	-
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		8	1 538,08	-



Генеральный директор
ООО «Энергия-Транзит»
Тарасов Владимир Иванович

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2023 год**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно при- соединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологичес- ких присоеди- нений (шт.)	Объем максималь- ной мощ- ности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 256 914,67	16	16 831,74	78 557,17
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
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	0	7	13 152,44	-
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		9	3 679,30	-



Генеральный директор
ООО «Энергия-Транзит»
Тарасов Владимир Иванович
Тарасов Владимир Иванович