

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)

АО "Верхне-Волжская энергетическая компания"

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	8 512,28	1 328,80	752 157,30
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))	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	133,00	15,00	139,51
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,22	120,00	5,00	76,70
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	193,00	15,00	305,29
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	61,00	15,00	83,84
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	309,00	15,00	724,51
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,22	65,00	6,00	70,58
1.3.1.4.2.	ВЛЭП	2017	0,4	130,00	15,00	150,84
1.3.1.4.2.	ВЛЭП	2017	0,4	259,00	30,00	301,68
1.3.1.4.2.	ВЛЭП	2017	0,4	432,00	50,00	502,81
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,22	6,80	5,00	10,20
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,22	6,80	5,00	10,20
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,22	6,80	5,00	10,20
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	75,48	15,00	83,99
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	41,00	15,00	12,98
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,22	30,00	5,00	54,27
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	89,00	15,00	162,80
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	29,00	5,00	54,27

1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	71,00	15,00	89,11
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,22	185,00	7,00	195,42
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	71,40	15,00	101,28
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	51,00	40,00	57,09
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,22	41,00	6,00	24,03
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	71,00	15,00	128,83
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	71,00	15,00	151,79
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	265,00	15,00	318,19
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	41,00	15,00	47,42
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	36,00	15,00	41,88
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	36,00	4,20	50,92
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	31,00	15,00	32,39
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	286,00	15,00	609,06
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	65,00	7,00	69,24
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	6	517,00	82,00	1 286,78
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	1 599,00		3 007,05
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50,00	31,60	9,10
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	350,00	15,00	81,21
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50,00	15,00	173,01
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	163,00	15,00	275,13
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	60,00	15,00	110,28
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50,00	100,00	101,85
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	186,00	15,00	157,23
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	118,00	15,00	83,57
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	125,00	6,00	64,84
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	150,00	11,00	181,63
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	255,00	15,00	410,75
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	124,00	15,00	231,78
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	20,00	15,00	60,71
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	20,00	15,00	60,71
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	20,00	15,00	60,71
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	102,00	5,00	125,10
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	80,00	50,00	70,83

1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	65,00	7,00	83,22
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	105,00	5,00	77,64
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	265,00	149,00	438,54
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50,00	5,00	37,19
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	15,00	140,00	71,54
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	102,00	15,00	169,58
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	18,00		29,93
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	40,00	5,00	80,58
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	25,00	5,00	63,67
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	160,00	70,00	344,39
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	50,00	15,00	98 102,48
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	20,00	5,00	83 392,10
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	180,00	7,00	279 021,44
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2019	0,4	70,00	15,00	279 021,44
2.	Строительство кабельных линий	-	-	7 319,88	11 286,70	39 897,91
2.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), горизонтальное наклонное бурение (j=6))	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	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 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))	-	-	-	-	-
2.1.2.1.3.	КЛ	2017	0,4	457,00	264,10	2 189,60
2.1.2.1.1.	КЛ	2017	0,4	56,00	45,00	199,11
2.1.2.1.2.	КЛ	2017	0,4	204,00	59,00	651,74
2.1.2.1.1.	КЛ	2017	0,4	158,10	30,00	990,22
2.1.2.1.1.	КЛ	2017	0,4	316,00	15,00	974,90
2.1.2.1.2.	КЛ	2018	0,4	90,00	80,00	305,92
2.1.2.1.1.	КЛ	2018	0,4	240,00	15,00	809,16
2.1.2.1.4.	КЛ	2018	0,4	390,00	149,00	1 509,94
2.1.2.1.1.	КЛ	2018	0,4	204,00	15,00	896,63
2.1.2.1.1.	КЛ	2018	0,4	192,78	42,00	604,32
2.1.2.1.1.	КЛ	2018	0,4	135,00	53,00	1 171,31
2.1.2.1.3.	КЛ	2018	0,4	459,00	50,00	1 522,93
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	10	2 824,00	10 000,00	19 490,33
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	15,00	31,60	30,32
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	265,00	80,00	1 657,76
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	502,00	145,00	4 143,77

2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	6,00	15,00	42,22
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	20,00		140,74
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	165,00	100,00	878,57
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	351,00	68,00	867,53
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	160,00	25,00	362,25
2.1.2.1.3.	КЛ	2019	0,4	110,00	5,00	458,66
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)	-	-	-	-	-
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 1000 А включительно (k=4), свыше 1000 А (k=5)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
4.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I=1), от 25 до 100 кВА включительно (I=2), от 100 до 250 кВА включительно (I=3), от 250 до 400 кВА (I=4), от 420 до 1000 кВА включительно (I=5), свыше 1000 кВА (I=6)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	264,00	1 533,24
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
5.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I=1), от 25 до 100 кВА включительно (I=2), от 100 до 250 кВА включительно (I=3), от 250 до 400 кВА (I=4), от 420 до 1000 кВА включительно (I=5), свыше 1000 кВА (I=6)	-	-	-	-	-
5.3.1.1	ТП	2019	6	-	82,00	1 117,03
5.3.1.1	КТП	2019	6	-	182,00	416,21
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-

Приложение N 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(В редакции, введенной в действие
с 4 августа 2020 года
[приказом ФАС России](#)
[от 22 июня 2020 года N 560/20.](#)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний, по АО "ВВЭК"

за 2017 год					
№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению 3 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 и их согласование с системным оператором	318 206,25	123	4 325,65	2 587,04
1.1.	максимальная мощность не превышает 15 кВт включительно	245 769,05	95	867,05	2 587,04
1.2.	максимальная мощность свыше 15 кВт	72 437,20	28	3458,6	2 587,04
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	247 493,75	123	4 325,65	2 012,14
2.1.	максимальная мощность не превышает 15 кВт включительно	191 153,71	95	867,05	2 012,14
2.2.	максимальная мощность свыше 15 кВт	56 340,04	28	3458,6	2 012,14

за 2018 год					
№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению 3 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 и их согласование с системным оператором	437 203,13	99	1 940,75	4 416,19
1.1.	максимальная мощность не превышает 15 кВт включительно	357 711,65	81	923,25	4 416,19
1.2.	максимальная мощность свыше 15 кВт	79 491,48	18	1017,5	4 416,19

2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	340 046,88	99	1 940,75	3 434,82
2.1.	максимальная мощность не превышает 15 кВт включительно	278 220,17	81	923,25	3 434,82
2.2.	максимальная мощность свыше 15 кВт	61 826,70	18	1017,5	3 434,82

за 2019 год					
N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			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	390 014,88	176	15 348,60	2 215,99
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	303 344,91	176	15 348,60	1 723,55

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1533,24	270
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:		
	0,4 кВ	39897,91	7,32
	1—20 кВ	20407,58	4,50
	35 кВ	19490,33	2,82
			11286,7
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:		
	0,4 кВ	752157,35	8,51
	1—20 кВ	750870,57	7,68
	35 кВ	1286,78	0,52
			1328,8
			1246,8
			82

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год на 27.08.2020 г.

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт — всего	120	-	-	1038	-	-	164,23	-	-
	в том числе льготная категория*	94	-	-	911	-	-	43,08	-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего	12	-	-	620	-	-	66,04	-	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт — всего	-	1	-	-	3000	-	-	1008,8	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ**о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год на 27.08.2020 г**

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	166	-	-	1369,6	-	-
в том числе льготная категория*	124	-	-	1181	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего	16	-	-	939,9	-	-
в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	-	1	-	-	590	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт — всего	-	1	-	-	3000	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.