

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации АО "Верхне-Волжская энергетическая компания"**  
(заполняется для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

период: 2016-2018 года

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт	Объем мощности энергопринимающих устройств, кВт		Расходы на строительство объекта по КС-2, КС-3, тыс. руб. без учета НДС		Наименование материала/оборудования	Реквизиты обосновывающих документов по строительству объекта
						максимальная мощность	в т.ч. присоединяемая мощность	всего	в т.ч. расходы на благоустройство и озеленение территории		
1	Строительство воздушных линий	-	-	4 632,28	-	647,20	647,20	5 641,13	-	-	-
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	2016	0,22	10	19	12	12	38,15	-	СИП-4 2x25	№9 от 11.01.2016
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,22	100	56	5	5	84,61	-	СИП-2 3x25+1x54,6	№2147/15 от 21.09.2015
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,22	90	56	5	5	83,52	-	СИП-2 3x25+1x54,6	№2146/15 от 21.09.2015
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,4	80	41	15	15	84,26	-	СИП-4 4x16	№2133/15 от 16.09.2015
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,22	140	19	5	5	80,69	-	СИП-4 2x25	№15 от 11.01.2016
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,4	160	68	15	15	54,83	-	СИП4 4x35	№24 от 01.04.2016
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,4	100	41	15	15	54,93	-	СИП-4 4x16	№23 от 01.04.2016
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,4	55	56	39	39	54,35	-	СИП-4 4x25	№27 от 01.04.2016
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,4	100	41	15	15	61,29	-	СИП-4 4x16	№75 от 01.08.2016
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,4	58	41	15	15	41,91	-	СИП-4 4x16	№2323/1/15 от 11.12.2015
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,22	70	19	5	5	69,4	-	СИП-4 2x25	№8 от 11.01.2016
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,22	70	19	7	7	68,38	-	СИП-4 2x25	№9 от 11.01.2016
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,22	70	56	15	15	101,59	-	СИП-4 4x25	№11, 12 от 11.01.2016

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт	Объем мощности энергопринимающих устройств, кВт		Расходы на строительство объекта по КС-2, КС-3, тыс. руб. без учета НДС		Наименование материала/оборудования	Реквизиты обосновывающих документов по строительству объекта
						максимальная мощность	в т.ч. присоединяемая мощность	всего	в т.ч. расходы на благоустройство и озеленение территории		
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,22	111	14	5	5	79,11	-	СИП-4 2x16	№1981/2/15 от 01.07.15; №2283/15 от 26.11.15
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,4	40	41	15	15	23,84	-	СИП-2 4x16	№1981/1/15 от 01.07.2015
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2016	0,4	135	41	31	31	57,58	-	СИП-2 4x16	№2020/15 от 30.07.2015
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	133	56	15	15	139,51	-	СИП-4 4x25	№ЭК-89/16 от 29.12.2016
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,22	120	14	5	5	76,7	-	СИП-4 2x16	№2296/15 от 03.12.2015
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	193	82	15	15	305,29	-	СИП-2 3x50+1x54,6	№ЭК-08/17 от 31.03.2017
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	61	56	15	15	83,84	-	СИП-4 4x25	№ЭК-09/17 от 31.03.2017
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	309	82	15	15	724,51	-	СИП-2 3x50+1x54,6	№ЭК-25/17 от 14.08.2017
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,22	65	14	6	6	70,58	-	СИП-4 2x16	№81 от 29.09.2017
1.3.1.4.2.	ВЛЭП	2017	0,4	821	130	95	95	955,33	-	СИП-2 3x95	№ЭК-05/18 от 05.02.2018
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,22	20,4	41	15	15	30,61	-	СИП-4 4x16	№111 от 01.11.2017
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	75,48	68	15	15	83,99	-	СИП-2 3x35	№120 от 01.10.2017
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	41	41	15	15	12,98	-	СИП-4 4x16	№32 от 27.07.2017
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	148	82	25	25	271,34	-	СИП-2 3x50+1x54,6	№ЭК-27/17 от 18.08.2017
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2017	0,4	71	41	15	15	89,11	-	СИП-4 4x16	ЭК-47/17 от 17.11.2017
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,22	185	56	7	7	195,42	-	СИП 3x25+1x35	№147 от 01.11.2018
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	71,4	56	15	15	101,28	-	СИП 4x25	№130,131 от 01.11.2018
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	51	68	40	40	57,09	-	СИП 4x35	№132 от 01.11.2018
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,22	41	14	6	6	24,03	-	СИП 2x16	№128 от 01.10.2018
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	71	82	15	15	128,83	-	СИП 3x50+1x50	№122, 123, 124 от 01.08.2018

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт	Объем мощности энергопринимающих устройств, кВт		Расходы на строительство объекта по КС-2, КС-3, тыс. руб. без учета НДС		Наименование материала/оборудования	Реквизиты обосновывающих документов по строительству объекта
						максимальная мощность	в т.ч. присоединяемая мощность	всего	в т.ч. расходы на благоустройство и озеленение территории		
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	71	82	15	15	151,79	-	СИП 3x50+1x50	№79,80,81 от 01.07.2018
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	265	82	15	15	318,19	-	СИП 3x35+1x54,6	№59 от 01.04.2018; ЭК-26/18 от 22.05.2018
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	41	41	15	15	47,42	-	СИП 4x16	№16 от 01.08.2018
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	36	41	15	15	41,88	-	СИП 4x16	№5 от 19.01.2018
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	36	41	4,2	4,2	50,92	-	СИП 4x16	№4 от 19.01.2018
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	31	41	15	15	32,99	-	СИП 4x16	№57 от 01.04.2018
1.3.1.4.1.	ВЛЭП	2018	0,4	286	82	15	15	609,06	-	СИП 3x50+1x54,6	№ЭК-03/18 от 18.01.2018
<b>2</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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))	-	-	<b>4 305,88</b>	-	<b>1 183,20</b>	<b>1 120,20</b>	<b>16 256,83</b>	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.j.k.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.j.k.1.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))										
2.1.2.1.1.	КЛ	2016	0,4	280	71	15	15	674,3	-	АВБбШв 4x35	ЭК-24/16 от 12.07.2016
2.1.2.1.1.	КЛ	2016	0,4	140	71	20	10	309,93	-	АВБбШв 4x35	ЭК-24/16 от 12.07.2016
2.1.2.1.1.	КЛ	2016	0,4	190	87	40	40	405,28	-	АВБбШв 4x50	ЭК-24/16 от 12.07.2016
2.5.2.1.1.	КЛ	2016	0,4	6	39	10	10	37,13	-	АВВГ 4x16	№ 22 от 01.04.2016
2.1.2.1.3.	КЛ	2016	0,4	70	142	24	16	341,81	-	АВБбШв 4x120	ЭК-04/16 от 21.03.2016
2.5.2.1.1.	КЛ	2016	0,4	6	80	70	55	14,84	-	АВВГ 4x50	№ 13 от 11.01.2016
2.1.2.1.1.	КЛ	2016	0,4	190	71	59	59	300,86	-	АВБбШв 4x35	ЭК-89/16 от 29.12.2016





**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний территориальной сетевой организации АО "ВВЭК"**

за 2016 год					
№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1</sub>			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
<b>1.</b>	<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором</b>	<b>782 262,00</b>	<b>98</b>	<b>2 241,10</b>	<b>7 982,27</b>
1.1.	максимальная мощность не превышает 15 кВт включительно	566 740,84	71	613,5	7 982,27
1.2.	максимальная мощность свыше 15 кВт	215 521,16	27	1 627,60	7 982,27
<b>2.</b>	<b>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий</b>	<b>608 426,00</b>	<b>98</b>	<b>2241,1</b>	<b>6 208,43</b>
2.1.	максимальная мощность не превышает 15 кВт включительно	440 798,43	71	613,5	6 208,43
2.2.	максимальная мощность свыше 15 кВт	167 627,57	27	1 627,60	6 208,43

за 2017 год					
№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1</sub>			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
<b>1.</b>	<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором</b>	<b>318 206,25</b>	<b>123</b>	<b>4 325,65</b>	<b>2 587,04</b>
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
<b>2.</b>	<b>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий</b>	<b>247 493,75</b>	<b>123</b>	<b>4 325,65</b>	<b>2 012,14</b>
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 С <sub>1</sub>			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
<b>1.</b>	<b>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором</b>	<b>437 203,13</b>	<b>99</b>	<b>1 940,75</b>	<b>4 416,19</b>
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
<b>2.</b>	<b>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий</b>	<b>340 046,88</b>	<b>99</b>	<b>1 940,75</b>	<b>3 434,82</b>
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

Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о фактических средних данных о присоединенных объемах**  
**максимальной мощности за 3 предыдущих года**  
**по каждому мероприятию (2016-2018)**

	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	-	-
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи  
и об объемах максимальной мощности построенных объектов  
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2016-2018)**

	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:	16 256,83	4,31	1 120,20
0,4 кВ	16 256,83	4,31	1 120,20
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	5 641,13	4,63	647,20
0,4 кВ	5 641,13	4,63	647,20
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-



Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

по состоянию на 01.09.2019

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	132	-	-	1101,5	-	-	168,64	-	-
в том числе льготная категория *	132	-	-	1101,5	-	-	168,64	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	19	1	-	1100,4	100	-	111,64	5,87	-
в том числе льготная категория **	19	1	-	1100,4	100	-	111,64	5,87	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	3	-	1156,8	750	-	3310,1	315,65	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации									

\* 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.

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## ИНФОРМАЦИЯ

### о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

по состоянию на 01.09.2019

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	159	-	-	1259,4	-	-
в том числе льготная категория *	159	-	-	1259,4	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	23	1	-	1396,5	100	-
в том числе льготная категория **	23	1	-	1396,5	100	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	4	-	1156,76	1320	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	-	-	4000	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации						

\* 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.