

## ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

### о расходах на технологическое присоединение

по Обществу с ограниченной ответственностью «Сетьсервис» на 2022 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис»
2. Сокращенное наименование	ООО «Сетьсервис»
3. Место нахождения	428010, Чувашская Республика, г. Чебоксары, пер. Ягодный, д. 4, офис 306
4. Адрес юридического лица	428010, Чувашская Республика, г. Чебоксары, пер. Ягодный, д. 4, офис 306
5. ИНН	2130178253
6. КПП	213001001
7. Ф.И.О. руководителя	Степанова Людмила Владимировна
8. Адрес электронной почты	<a href="mailto:ooo.setservis@mail.ru">ooo.setservis@mail.ru</a>
9. Контактный телефон	(8352) 205-202, 8-800-550-56-76
10. Факс	(8352) 205-215

**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 "Сетьсервис"**

№	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.
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
1.i	Материал опоры (деревянные (i=1), металлические (i=2), железобетонные (i=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	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-"Соляное-1" до проката коньков по адресу: г. Чебоксары, пр.Соляное,14,16	2018	0,4	20	10	10,984
1.3.1.4.2	воздушная линия ВЛИ-0,4 кВ от ЦРП-1 "ДСК" до базы ООО "Металлтрейд" по ул.Промышленная д.73И, г. Новочебоксарск	2019	0,4	220	100	242,315
1.3.1.4.1	воздушная линия 0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-7 "ДСК" до гаражных боксов №30, 31 ГК №23 "Ротор" по ул. Промышленная, вл.81А, г. Новочебоксарск	2020	0,4	270	15	179,256
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</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))	-	-	-	-	-
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))	-	-	-	-	-
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-"Соляное-1" до проката коньков по адресу: г. Чебоксары, пр.Соляное,14,16	2018	0,4	61	10	52,649
2.6.2.2.3	КЛ-10 кВ от ТП-7 "ДСК" до КТПН-630/10/0,4 кВ по адресу: г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, д.73, к.2	2019	10	63	400	165,061
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-12 "СУОР" до ШР-0,4кВ по адресу: г.Чебоксары, ул.Дементьева, в районе д.9	2019	0,4	100	15	132,978
2.3.2.1.2	КЛ-0,4 кВ от ГРЩ-3 нежилых помещений до ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения №2 ООО "ЕТК" по ул. Л.Комсомола, д.23 корп.3 г. Чебоксары	2019	0,4	100	35	112,187
2.1.2.1.3	КЛ-0,4 кВ от ТП-11 "Монолит" до операционного офиса Банка ВТБ (ПАО) по ул. К.Иванова, д.80А г. Чебоксары	2019	0,4	315	100	541,247
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-640 "ИнтерРос Плюс" до базы отдыха по адресу: г. Чебоксары, 61 квартал Чебоксарского лесничества, д. Криуши	2020	0,4	320	30	289,204
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-811 "ИСКО-Ч" до базовой станции сотовой связи №21-00828 ПАО "МТС", мкр-н Новый город г. Чебоксары	2020	0,4	220	10	391,662
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-804 "ИСКО-Ч" до базовой станции сотовой связи АМС 21-3403 АО "ПБК", мкр-н Новый город г. Чебоксары	2020	0,4	205	15	316,797
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ ТП-811 "ИСКО-Ч" от базовой станции сотовой связи №21-00828 ПАО "МТС" до базовой станции сотовой связи БС-53002 ПАО "ВымпелКом", мкр-н Новый город г. Чебоксары	2020	0,4	327	6	386,847
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ ТП-804 "ИСКО-Ч" от базовой станции сотовой связи АМС 21-3403 АО "ПБК" до конструкции связи ОДН-29 ООО ТПК "Алиби", мкр-н Новый город г. Чебоксары	2020	0,4	240	15	343,170
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-11 "Монолит" до ВРУ-0,4кВ подземных гаражей по адресу г. Чебоксары, пр.Московский,16	2020	0,4	170	5	217,398
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
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 1 000 А включительно (k=4), свыше 1 000 А (k=5)	-	-	-	-	-
<b>4.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), блочные (j=1), комплектные (j=2), кирпичные (j=3), матовые (j=4), встроены (j=5)	-	-	-	-	-
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 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	-	-	-	-	-
<b>5.</b>	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
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 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	-	-	-	-	-

<b>6.</b>	<b>Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
6.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)					
<b>7.</b>	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
7.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
7.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
7.1.1	Меркурий 204 ARTM-01 POBR, гаражный бокс №1 по адресу г. Чебоксары, пр.Московский,16. Договор Ф-36 от 02.11.2020	2020	0,22	-	5	6,011
7.1.1	Меркурий 204 ARTM-01 POBR, гаражный бокс №6 по адресу г. Чебоксары, пр.Московский,16. Договор Ф-40 от 02.11.2020	2020	0,22	-	5	6,011
7.1.1	Меркурий 204 ARTM-01 POBR, гаражный бокс №4 по адресу г. Чебоксары, пр.Московский,16. Договор Ф-47 от 16.11.2020	2020	0,22	-	5	6,011

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,  
предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний,  
за 2018-2020 года**

**ООО "Сетьсервис"**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			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
<b>2020 год</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	79 784,00	38	2 974,45	2 099,58
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	152 334,00	32	811,20	4 760,44
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	41 649,00	6	2 163,25	6 941,50
<b>2019 год</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	106 975,00	28	2 881,84	3 820,54
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	27 145,00	22	914,38	1 233,86
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	12 384,00	6	1 967,46	2 064,00

2018 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	13 408,00	20	691,99	670,40
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	14 649,00	19	538,01	771,00
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	777,00	1	153,98	777,00

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

**ООО «Сетьсервис»**  
(наименование сетевой организации)

№ п/п	Наименование мероприятий	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)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

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

**ООО «Сетьсервис»**  
(наименование сетевой организации)

№ п/п	Наименование мероприятий	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	2 784,14	2,058	251,00
	1 - 20 кВ	165,06	0,063	400,00
	35 кВ	0,00	0,000	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	432,56	0,510	125,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,000	0,00
	35 кВ	0,00	0,000	0,00

**Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год**

**ООО «Сетьсервис»**

(наименование сетевой организации)

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	7	0	0	28,40	0	0	3,21	0	0
	в том числе льготная категория*	7	0	0	28,40	0	0	3,21	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1	0	0	100,00	0	0	89,87	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	1	0	0	250	0	0	8,87	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* 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**

**ООО «Сетьсервис»**  
(наименование сетевой организации)

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	15	0	0	75,40	0	0
	в том числе льготная категория*	13	0	0	59,40	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1	0	0	100,00	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	2	0	954,40	500	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт - всего	2	0	0	1532,60	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

\* 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.