

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

МУП «КС г. Новочебоксарска»
(наименование сетевой организации)

на **2022** год

1. Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»
2. Сокращенное наименование	МУП «КС г. Новочебоксарска»
3. Место нахождения	Коммунальная ул., 8, город Новочебоксарск, Чувашская Республика, 429950
4. Адрес юридического лица	Коммунальная ул., 8, город Новочебоксарск, Чувашская Республика, 429950
5. ИНН	2124000310
6. КПП	212401001
7. Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор - Александров Герман Геннадиевич
8. Адрес электронной почты:	mup@ks-21.ru
9. Контактный телефон:	(8352) 73-84-95
10. Факс:	(8352) 73-72-18

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических рекомендаций, в 2022 году**

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (рублей на одно ТП)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	2 082 562,86	284	3 018,00	7 332,97
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	-	-	-	-
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	585 805,79	284	3 018,00	2 062,70
2.1.	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	3 181 527,02	284	3 018,00	11 202,56

Расчет

необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2021)	Плановые показатели на следующий период (2022)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	5 624,90	5 849,90
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы	791,63	823,30
1.2.	энергия на хозяйственные нужды	139,54	145,13
1.3.	оплата труда	3 124,72	3 249,70
1.4.	отчисления на страховые взносы	939,98	977,58
1.5.	прочие расходы - всего	624,05	649,01
	из них:		
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	45,74	47,57
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	131,40	131,40
1.5.3.	работы и услуги непромышленного характера - всего	218,32	227,06
	в том числе:		
	услуги связи	11,09	11,54
	расходы на охрану и пожарную безопасность	137,32	142,81
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	41,45	43,11
	плата за аренду имущества	28,46	29,60
1.5.4.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	228,59	242,98
1.6.	внебюджетные расходы - всего	4,97	5,17
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	0,15	0,16
	процент за пользование кредитом	2,32	2,41
	прочие обоснованные расходы	1,46	1,52
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1,05	1,09
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	6 806,48	7 078,74
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	12 431,38	12 928,63

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

МУП "КС г.Новочебоксарска"

наименование ТСО

1. Строительство воздушных линий за 2018-2020 года								
№	Объект электросетевого хозяйства с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий)			Пропускная способность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
				Материал провода - сталеалюминиевый				
				Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные		
2020 год								1 138,19
1.1.	Тип провода - изолированный провод							1 138,19
	<i>Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	885	929,00	862,44
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-149 до ВРУ-0,4 кВ гаражного кооператива №53 "Дебют" ул.Коммунальная, вл. 1	2020	0,4	-	-	200	105	99,33
	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №1-8 ВЛ-0,4 кВ от ТП-74 до границы зем.участкуа ул.Кленовая, д. 1А	2020	0,4	-	-	55	65	55,94
	ВЛИ-0,23 кВ от опоры №9 ВЛ-0,4 кВ от ТП-54 до границы зем.участка ул.Кленовая, д. 3А	2020	0,4	-	-	120	128	115,67
	ВЛИ-0,23 кВ от опоры №27 ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-173 гр.1 до границы зем.участка №17 СНТ "Ягодка"	2020	0,4	-	-	20	65	1,55
	ВЛИ-0,4 кВ от ВРУ-1 ТП-3 до ВРУ гаража-бокса №141 ГК №1 "Строитель"	2020	0,4	-	-	30	85	5,55
	ВЛИ-0,4 кВ от ВРУ №1 ТП-131 до ВРУ-0,4 кВ гаража-бокса №51 ГК №Автоград-Ивушка"	2020	0,4	-	-	285	128	447,54
	ВЛИ-0,23 кВ от опоры №Л1/23 ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-173 до стр. по ул.Ольдеевская	2020	0,4	-	-	10	65	14,08
	ВЛИ-0,23 кВ от опоры №41 ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-173 до уч. №413 СНТ "Дружба"	2020	0,4	-	-	80	65	63,19
	ВЛИ-0,4 кВ от существующей опоры ВЛИ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ БССС "Т2 Мобайл"	2020	0,4	-	-	85	223	59,58
	<i>Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	220	157,00	127,11
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-178 до СНТ "Ольдеевский" пр.Тепличный	2020	0,4	-	-	220	157	127,11
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	41	85,00	148,64

	<i>Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	1 493,33	5 164,00	1 112,40
	ВЛЗ-10 кВ от РП-7 до КТПН-150 ул. Коммунальная, вл. 27А (ТУ № 3795 от 15.05.17, Алексеев А.К.)	2018	10			17,00	2 450,00	62,99
	ВЛЗ-10 кВ от КТПН-174 ул. Садовая, 1 до ГК "Эдельвейс"	2018	10			416,33	2 450,00	578,31
	ВЛИ-0,4 кВ строения № 422 СНТ "Дружба"	2018	0,4			100,00	40,00	71,24
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-174 ул. Садовая, 2а до ул. Тенекасинская (ТСЖ Липовский)	2018	0,4			160,00	40,00	71,98
	ВЛИ-0,4 кВ от ВРУ ТП-3 до ГК "Строитель"	2018	0,4			300,00	52,00	135,66
	ВЛИ-0,4 кВ от ВРУ-1 (ТП-12А) до ГК №1 "Строитель"	2018	0,4			130,00	40,00	30,36
	ВЛИ-0,4 кВ от ВРУ-1 (ТП-12А) до ГК №1 "Строитель"	2018	0,4			150,00	52,00	35,04
	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-173 до ул. Луговского, 33-45	2018	0,4			220,00	40,00	126,83
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	426,00	96,00	245,59
	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-173 до ул. Луговского, 33-45	2018	0,4			426,00	96,00	245,59
1.2.	Тип провода - неизолированный провод							

	<i>Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>			0,00	585,00	0,00	768,81
	КЛ-10 кВ от РП-7 до проектируемого КТПН 630-10/0,4 кВ по ул.Промышленная, д.52	2020	10	-	585		768,81
	<i>Сечение провода (диапазон от 200 до 250 кв. мм включительно)</i>			0,00	35,00	0,00	57,52
	КЛ-10 кВ от п/ст "Спутник" до РП-12	2020	10	-	35		57,52
2019 год							5 407,52
2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						3 953,66
	<i>Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)</i>			0,00	160,00	190,00	157,35
	КЛ-0,4 кВ от КТПК-178 до опоры по ул.Ольдеевская, 90	2019	0,4		25,00	95,00	28,31
	КЛ-0,4 кВ от КТПН-150 до ВРУ-0,4 кВ ул.Коммунальная, 23	2019	0,4		135,00	95,00	129,05
	<i>Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)</i>			0,00	771,00	726,00	1 332,74
	2КЛ-0,4 кВ от КТП-131 гр. 1, 3 до опоры №1 ВЛИ-0,4 кВ на ГК №1 "Строитель"	2019	0,4		21,00	108,00	43,21
	КЛ-0,4 кВ от ТП-150 гр.8 до ВРУ ООО "Стройпром"	2019	0,4		52,00	130,00	47,07
	КЛ-0,4 кВ от ТП-139 до ВРУ-0,4 кВ ул.Винокурова, 64 "Б"	2019	0,4		21,00	108,00	90,26
	КЛ-0,4 кВ от ТП-128 до в/п по ул.Строителей, 16	2019	0,4		197,00	119,00	401,71
	КЛ-0,4 кВ от ТП-77 до ВРУ-0,4 кВ неж/д ул. 10-й Пятилетки, стр.64А	2019	0,4		370,00	142,00	630,62
	КЛ-0,4 кВ от ТП-115А гр.13 до ВРУ КУ "Управление ГО и ЧС" ул.10-й Пятилетки, 9А	2019	0,4		110,00	119,00	119,88
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>			0,00	745,00	1 163,00	2 463,56
	2КЛ-0,4 кВ от ТП-20 до ВРУ-0,4 кВ ул.Коммунистическая, 34	2019	0,4		134,00	163,00	362,35
	2КЛ-0,4 кВ от ТП-53 до ВРУ-0,4 кВ магазина по ул.Советская, д.1	2019	0,4		335,00	182,00	1 460,13
	КЛ-0,4 кВ от КТП-185 ул.Промышленная, 41А	2019	0,4		15,00	149,00	17,38
	КЛ-0,4 кВ от КТП-185 ул.Промышленная, 57Р	2019	0,4		15,00	149,00	17,38

	КЛ-0,4 кВ от ТП-52 гр.12 до ВРУ ИП Лимоновой Л.Д. ул.Советская, д.7	2019	0,4		138,00	149,00	311,84
	КЛ-0,4 кВ от КТПН-185 до опоры №1 ВЛИ-0,4 кВ ул.Промышленная, 46	2019	0,4		40,00	208,00	72,18
	КЛ-0,4 кВ от ТП-34 до ВРУ-0,4 кВ магазина "Антей" ул.Винокурова, 16 пом.1	2019	0,4		68,00	163,00	222,30
2.2.	Кабели с бумажной изоляцией						1 453,86
	<i>Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>			0,00	851,00	0,00	1 453,86
	2КЛ-10 кВ от КТПК-149 яч. 1,3 до врезки на ТП-175 яч.7 и ТП-178 яч.3	2019	10		284		829,97
	КЛ-10 кВ от ТП-85 до КТПН-630-10/0,4 кВ №185 ул.Промышленная, 41А	2019	10		70		159,41
	2КЛ-10 кВ от места врезки в КЛ-10 кВ (ТП-30-ТП "Шевле") до КТПН-132 ул.Промышленная, 46	2019	10		50		95,10
	2КЛ-10 кВ от ЯКНО до врезки на ТП-175 и на ТП-178 СНТ "Ольдеевский"	2019	10		135		361,35
	КЛ-10 кВ от ТП-30 до КТП-131 (ГК №1 "Строитель")	2019	10		312		8,03
2018 год							1 309,42
2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						379,79
	<i>Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)</i>						
	<i>Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)</i>			0,00	4,00	221,00	152,97
	КЛ-0,4 кВ от трансформатора в КТПН-179 до РУ-0,4 кВ КТПН-179	2018	0,4		4,00	221,00	11,58
	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ нежилого помещения по ул. Винокурова, д.46, пом.2	2017	0,4				10,54
	КЛ-0,4кВ от ТП-21 ул. Советская, 146 до ул. Советская, 14а	2018	0,4				31,90
	КЛ-0,4 кВ от ТП-77 до ВРУ-0,4 кВ неж/д ул. 10-ой Пятилетки, стр. 64А	2019	0,4				98,95
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>			0,00	16,67	241,00	226,82
	3КЛ-0,4 кВ от КТП-178 до опоры ВЛ-0,4 кВ	2018	0,4		16,67	241,00	62,25
	КЛ-0,4 кВ от места врезки в КЛ-0,4 кВ ТП-12 - ТП-12А ул. Коммунист., вл. 15Б/3, пом. 1	2019	0,4				27,48

	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-53 до ВРУ-0,4 кВ магазина по ул. Советская, д. 1	2019	0,4				59,00
	КЛ-0,4кВ от ТП-111 до ВРУ-0,4кВ по ул. Силикатная, 20	2018	0,4				0,09
	КЛ-0,4 кВ от ТП-20 до ВРУ-0,4 кВ ул. Коммунистическая, 34	2019	0,4				78,00
2.2.	Кабели с бумажной изоляцией						929,62
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>			0,00	444,00	9 000,00	929,62
	2КЛ-10 кВ от КТП-178 яч. №1, 3 до ТП-175 яч. №7 и ТП-177 яч. №1	2018	10		20,00	2 180,00	98,58
	КЛ-10 кВ от опоры №11 ВЛ-10 кВ от РП-7 яч. №6 до КТПН-150 яч. №1	2018	10		268,00	2 180,00	265,77
	КЛ-10 кВ ТП-30 - КТП-131 (ГК №1 "Строитель")	2018	10		156,00	2 460,00	441,72
	КЛ-10 кВ от КТПК № 149 яч. 1, 3 до врезки на ТП-175 яч. 7 и ТП-178 яч. 3	2019	10			2 180,00	123,55

Пункт 28 подпункт а) Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 N 24 (ред. от 02.03.2021) "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии"

Приложение № 1 (кроме ВЛ и КЛ)
к Методическим указаниям

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

МУП "КС г.Новочебоксарска"

наименование ТСО

Строительство объектов электросетевого хозяйства (кроме воздушных и кабельных линий) за 2018-2020 года					
№	Объект электросетевого хозяйства с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Пропускная способность, кВт / Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
2020 год					7 875,87
3.	Строительство пунктов секционирования				6 216,99
3.1.	Реклоузеры				0,00
3.2.	Линейные разъединители				0,00
3.3.	Переключательные пункты				
3.4.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)				6 216,99
	<i>От 10 до 15 ячеек включительно</i>				6 216,99
	Силовое оборудование РП-12 ул.Силикатная, д.46А	2020	10	12,00	6 216,99
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				1 632,65
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): Однотрансформаторные				1 632,65
	<i>Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно</i>				1 632,65
	КТПН 630-10/0,4 кВ №148 ул. Промышленная, д.52	2020	10	585,9/15	1 632,65

4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				0,00
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Однотрансформаторные</u>				
5.2.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				0,00
6.1.	ПС 35 кВ				
6.2.	ПС 110 кВ и выше				
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				26,23
7.1.	Однофазные				
7.2.	Трехфазные				26,23
	<i>Прямого включения</i>				
	<i>Полукосвенного включения</i>				26,23
	Узел учёта э/энергии в РУ-0,4 кВ ТП-106	2020	0,4		26,23
	<i>Косвенного включения</i>				
2019 год					3 125,70
3.	Строительство пунктов секционирования				249,53
3.1.	Реклоузеры				0,00
3.2.	Линейные разединители				249,53
	<i>Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно</i>				249,53
	ЯКНО 10 кВ СНТ "Ольдеевский"	2019	10	232,5/200	249,53
3.3.	Переключательные пункты				
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				2 876,16
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): <u>Однотрансформаторные</u>				2 876,16

	<i>Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно</i>				810,97
	КТПК-К-К/В №149 250-10/0,4 кВ ГК Дебют	2019	10	232,5/15	790,58
	КТПНУс-10/0,4 кВ 160 кВА №179 мкр.Липовский	2019	10	148,8/100	11,40
	КТП-ПКК-250-10/0,4 кВ №178 Тепличный проезд	2019	10	232,5/85	9,00
	<i>Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА</i>				959,73
	КТПН-400-10/0,4 кВ №132 ул.Промышленная, д.46	2019	10	372/300	959,73
	<i>Трансформаторная мощность от 420 до 900 кВА включительно</i>				1 105,46
	КТПН-630-10/0,4 кВ №185 ул.Промышленная, 41А	2019	10	585,9/300	1 105,46
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				0,00
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Однотрансформаторные</u>				
5.2.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				0,00
6.1.	ПС 35 кВ				
6.2.	ПС 110 кВ и выше				
2018 год					2 429,58
3.	Строительство пунктов секционирования				0,00
3.1.	Реклоузеры				
3.2.	Распределительные пункты				
3.3.	Переключательные пункты				
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				2 429,58
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): <u>Однотрансформаторные</u>				2 429,58
	<i>Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно</i>				1 542,40

	КТП-ПКК-250-10/0,4-0,8У1 № 178	2018	10	200/115	607,47
	КТП-КК-250-10/0,4 кВ № 150 в районе ул. Коммунальная, 27А	2018	10	200/15	596,44
	КТПНУс-10/0,4 кВ - 160 кВА № 179	2018	10	128/100	338,48
	<i>Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА</i>				755,93
	КТП-131 ул. Коммунистическая (ГК №1 "Строитель")	2018	10	320/5	755,93
	<i>Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно</i>				131,25
	КТПН-630-10/0,4 кВ №185 ул. Промышленная, 41А	2019	10	585,9/150	131,25
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				0,00
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Однотрансформаторные</u>				
5.2.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				0,00
6.1.	ПС 35 кВ				
6.2.	ПС 110 кВ и выше				

Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий, на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий за 2018-2020 года

МУП "КС г.Новочебоксарска"

наименование ТСО

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)			Выручка, (руб. без НДС)		
		ВСЕГО	до 15 кВт включительно *	свыше 15 кВт **	ВСЕГО	до 15 кВт включительно *	свыше 15 кВт **	ВСЕГО	до 15 кВт включительно *	свыше 15 кВт **	ВСЕГО	до 15 кВт включительно *	свыше 15 кВт **	ВСЕГО	до 15 кВт включительно *	свыше 15 кВт **
2020 год																
	ИТОГО по подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний	6 510 010,65	3 480 678,81	3 029 331,84							43 986,56	33 149,32	70 449,58			
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	2 317 563,79	1 239 121,66	1 078 442,14	148,00	105,00	43,00	1 879,48	493,25	1 386,23	15 659,21	11 801,16	25 080,05	409 175,43	48 124,82	361 050,61
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	4 192 446,86	2 241 557,15	1 950 889,70							28 327,34	21 348,16	45 369,53			
2019 год																
	ИТОГО по подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний	7 059 756,75	5 145 432,99	1 914 323,76							17 431,50	14 957,65	31 382,36			
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	2 513 273,40	1 831 774,14	681 499,26	405,00	344,00	61,00	2 742,79	955,03	1 787,76	6 205,61	5 324,92	11 172,12	518 716,93	157 666,32	361 050,61
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	4 546 483,35	3 313 658,85	1 232 824,50							11 225,88	9 632,73	20 210,24			
2018 год																
	ИТОГО по подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний	5 966 581,09	4 996 315,16	970 265,93							19 888,60	19 216,60	24 256,65			
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	2 124 102,87	1 778 688,20	345 414,67	300,00	260,00	40,00	4 432,87	1 188,97	3 243,90	7 080,34	6 841,11	8 635,37	2 745 193,92	121 186,21	2 624 007,71
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	3 842 478,22	3 217 626,96	624 851,26							12 808,26	12 375,49	15 621,28			

* с учетом ранее присоединенной мощности (льготные потребители - 550 руб. с НДС/присоединение) без учета "последней мили"

** с учетом ранее присоединенной мощности (по стандартизированной тарифной ставке С1) без учета "последней мили"