

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ПАО «ТРК» на **2021** год

1. Полное наименование Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»

2. Сокращенное наименование: ПАО «ТРК»

3. Место нахождения: Российская Федерация, 634041, г. Томск, пр. Кирова 36

4. Адрес юридического лица: Российская Федерация, 634041, г. Томск, пр. Кирова, 36

5. ИНН: 7017114672

6. КПП: 701701001

7. Ф.И.О. руководителя: Петров Олег Валентинович

8. Адрес электронной почты: trk@trk.tom.ru

9. Контактный телефон: (3822) 43-19-92
10. Факс: (3822) 55-79-83

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям
ПАО "ТРК" на 2021 год

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки (Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	12 168,23
1.1.	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 390,37
1.2.	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	8 777,86
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	925 109,77
II.2.1.1.4.2	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 220 808,49

П.2.3.1.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	842 412,56
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 679 734,99
П.2.3.1.4.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 115 670,14
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 308 595,51
П.2.3.2.3.1	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	630 820,29
П.2.3.2.3.2	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	39 524,72
П.2.3.2.4.1	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	15 554,53
П.3.1.2.2.1	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 630 049,66
П.3.1.2.2.2	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 086 242,16
П.3.1.2.2.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	13 049 187,07
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 113 586,07
П.3.1.2.2.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 963 303,50
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 858 659,46
П.4.2.4	Сне город, 1 - 20 кВ 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	4 671 141,25

П.4.2.5	Сне город, 1 - 20 кВ 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	1 954 345,89
П.4.2.	Сне город. 1-20кВ 4.2.	Строительство пункта секционирования (две ячейки с вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ и телемеханики для электроснабжения объектов заявителей по 2 категории надежности нагрузки) (номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно, номинальным током свыше 1000 А)	рублей/шт	11 541 837,72
П.4.2.	Сне город. 1-20кВ 4.2.	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем с установкой устройств РЗА) (номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно, номинальным током свыше 1000 А)	рублей/шт	2 701 249,82
П.4.2.	Сне город. 1-20кВ 4.2.	Строительство распределительного пункта (РП) с 13 (тринадцатью) вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ (номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно, номинальным током свыше 1000 А)	рублей/шт	41 835 121,08
П.4.2.	Сне город. 1-20кВ 4.2.	Строительство пункта секционирования (разъединитель 6(10) кВ, РЛНД.2-10Б/630Н УХЛ1 на железобетонной одностоечной опоре с одним подкосом) (номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно)	рублей/шт	186 248,97
П.4.2.	Сне город. 35кВ 4.2.	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем без установки устройств РЗА) (номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно, номинальным током свыше 1000 А)	рублей/шт	10 983 652,32
П.4.2.	Сне город. 35кВ 4.2.	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА) (номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно, номинальным током свыше 1000 А)	рублей/шт	15 193 152,38
П.4.2.	Сне город. 35кВ 4.2.	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА) (номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно, номинальным током свыше 1000 А)	рублей/шт	14 493 100,24
П.4.2.	Сне город. 35кВ 4.2.	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА) (номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно, номинальным током свыше 1000 А)	рублей/шт	18 702 602,38

П.5.1.1	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	11 320,62
П.5.1.2	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 790,58
П.5.1.3	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	3 033,27
П.5.1.4	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	1 884,92
П.5.1.5	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	532,72
П.5.2.4	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 889,39
П.8.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения, без трансформатора тока	рублей за точку учета	15 954,53
П.8.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения, без трансформатора тока	рублей за точку учета	27 350,62
П.8.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже с ТТ max N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с трансформатором тока)	рублей за точку учета	30 769,45

Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки (Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)
1	$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой	рублей/кВт	578,82
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	161,27
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	417,55
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 151,60
II.2.1.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	14 068,45
II.2.3.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	15 062,16
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 114,97

П.2.3.1.4.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	15 695,97
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 327,08
П.2.3.2.3.1	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 732,56
П.2.3.2.3.2	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 748,88
П.2.3.2.4.1	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	518,48
П.3.1.2.2.1	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	32 600,99
П.3.1.2.2.2	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	712,68
П.3.1.2.2.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 223,36
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 958,51
П.3.1.2.2.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 173,48
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 157,39

П.4.2.4	Сне город, 1 - 20 кВ 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	3 114,09
П.4.2.5	Сне город, 1 - 20 кВ 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	651,45
П.5.1.1	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	11 320,62
П.5.1.2	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 790,58
П.5.1.3	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	3 033,27
П.5.1.4	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	1 884,92
П.5.1.5	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	532,72
П.5.2.4	Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 889,39
П.7.2	Сне город, 35/6(10) кВ 7.2	двухтрансформаторные подстанции (строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС))	рублей/кВт	242 596,51

ИНФОРМАЦИЯ

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

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)	12 299,05	9 000,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	18 036,82	4 981,76
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	112,58	500,00

*представлены средние данные за три года (2017-2019 год).

ИНФОРМАЦИЯ

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

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:	1 788,48	299,09	500,33
	0,4 кВ	1 038,69	0,57	110,00
	1 - 20 кВ	749,79	298,52	390,33
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	54 410,64	57,83	7 752,33
	0,4 кВ	43 414,41	51,40	5 770,50
	1 - 20 кВ	10 996,23	6,44	1 981,83
	35 кВ	-	-	-

*представлены средние данные за три года (2017-2019 год).

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год***

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	1 432	7	0	14 747,08	97,00	0,00	2 024,437	37,070	0,000
в том числе льготная категория *	1 259	4	0	13 389,88	60,00	0,00	577,037	1,833	0,000
2. От 15 до 150 кВт - всего	70	19	0	4 461,60	1 303,00	0,00	2 065,374	467,105	0,000
в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000
3. От 150 кВт до 670 кВт -	6	21	0	2 044,00	6 747,68	0,00	980,384	2 624,311	0,000
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000
4. От 670 кВт - всего	0	5	0	0,00	5 822,78	0,00	0,000	3 889,177	0,000
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000

* 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.

*** За 9 месяцев 2020 года

ИНФОРМАЦИЯ

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

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	1 977	20	0	20 273,79	218,00	0,00
	в том числе льготная категория *	1 603	11	0	17 127,44	142,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	140	33	0	8 240,30	2 540,50	0,00
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	17	41	0	5 452,45	14 196,68	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт - всего	0	10	1	0,00	12 659,04	2 500,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00

* 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.

*** За 9 месяцев 2020 года

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)

для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

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

№ 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.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-			
1.1	Материал опоры - деревянные (j=1)	-	-	50 537	6 291	38 971
1.1.1	Тип провода - изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	-
1.1.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.1.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2 017	0,4	41 100	5 355	29 993
	ИТОГО 2017 год	2017	0,4	41 100	5 355	29 993
	для заявителей до 15 кВт	2017	0,4	40 955	4 740	29 906
1	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Г-5-19	2 017	0,4	207	15	199
2	ВЛ 0,4 кВ от КТП-10/0,4-100 ф.1	2 017	0,4	301	15,00	292
		2 017			7,00	
3	ВЛ-0,4 кВ от новой КТП-10/0,4 кВ КФ-1-31	2 017	0,4	447	10,00	470
		2 017			7,00	
4	ВЛ-0,4 кВ от КТП КФ-1-27	2 017	0,4	52	15,00	101
5	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-16-2 ф.1	2 017	0,4	270	15,00	93
6	ВЛ-0,4 кВ от КТП МЧ-11-8	2 017	0,4	537	13,00	711
		2 017			10,00	
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
7	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-11-1 ф.1	2 017	0,4	105	5,00	113
8	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-48 с.Богашево	2 017	0,4	85	15,00	63
9	ВЛ-0,4кВ Б-10-29	2 017	0,4	109	10,00	142
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
		2 017			12,00	
		2 017			10,00	
		2 017			15,00	
		2 017			6,00	
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	

10	ВЛ-0.4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1.2.3	2 017	0,4	210,000	15,00	125
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
11	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КИ/5-4 п.Кисловка	2 017	0,4	177,000	6,00	127
		2 017			10,00	
12	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-5-11 д.Кисловка	2 017	0,4	200,000	15,00	174
13	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км	2 017	0,4	102,000	15,00	160
14	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2 017	0,4	230,000	15,00	58
15	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-2 гр. 1,2 в п.Малиновка	2 017	0,4	103,000	15,00	74
16	КТП-100 кВА Б-20-3 с.Богашево с ВЛ-0,4кВ 0,36 км	2 017	0,4	292,000	15,00	193
17	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-24 п.Тимирязево	2 017	0,4	213,000	5,00	233
18	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п. Половинка	2 017	0,4	98,000	5,00	96
19	ВЛ-0,4 от ТП-10/0,4 кВ КФ-9-5	2 017	0,4	80,000	15,00	93
20	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-2	2 017	0,4	146,000	10,00	148
21	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ/7-4 до ж/д-18 п.Молодежный	2 017	0,4	136,000	10,00	144
22	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-8 ф.1, ф.2.,ф.3	2 017	0,4	462,000	10,00	254
23	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/2-17 до пер.Иштанский п.Морякова	2 017	0,4	125,000	15,00	102
24	ВЛ-0,4 кВ от КТП Л-15-33 ф.№2 оп.№3/2	2 017	0,4	73,000	15,00	61
25	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-27 п.Богашево	2 017	0,4	169,000	15,00	150
26	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-2-5	2 017	0,4	264,000	8,00	218
27	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Б-7-7 п. Богашево	2 017	0,4	100,000	15,00	109
28	ВЛ-0,4 кВ от КТП Б-7-2 длина 3,3 км	2 017	0,4	89,000	15,00	87
29	ВЛ-0,4 кВ от КТП ПР-4-3,31 2.46 км с.Поздеево	2 017	0,4	174,000	6,00	188
30	КТП-100 кВА Б-20-3 с.Богашево с ВЛ-0,4кВ 0,36	2 017	0,4	78,000	15,00	57
31	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-1.2.6 Петухово дл.12,7км	2 017	0,4	503,000	15,00	324
32	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3	2 017	0,4	321,000	15,00	353
		2 017				
		2 017				
		2 017				
33	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2 017	0,4	94,000	8,00	128
34	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ ПБ-5-18	2 017	0,4	96,000	15,00	84
35	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-3-6 ф.1, ф.2	2 017	0,4	290,000	15,00	278
		2 017				
36	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-28	2 017	0,4	931,000	15,00	745
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017			15,00	

37	ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2 017	0,4	809,000	6,00	886
		2 017			10,00	
		2 017			15,00	
		2 017			10,00	
38	ВЛ-0,4 кВ ф.№3 ТП К-17-4	2 017	0,4	78,000	10,00	89
39	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8 Лязгино 2.5км	2 017	0,4	135,000	15,00	97
40	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПТ-14-2 ф.№2	2 017	0,4	299,000	15,00	197
41	ВЛ-0,4кВ от ТП10/0,4кВ ЛК-7-21	2 017	0,4	151,000	15,00	53
42	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-7 Магадаево дл.1,72км	2 017	0,4	336,000	10,00	349
43	ВЛ-0,4кВ от ТП10/0,4кВ КФ-9-5	2 017	0,4	185,000	10,00	196
		2 017			15,00	
44	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КИ-7-2	2 017	0,4	557,000	15,00	522
		2 017			15,00	
45	ВЛ-0,4 кВ от КТП АП-6-16 п. Межениновка	2 017	0,4	183,000	9,00	162
		2 017			9,00	
46	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-8 Багурино дл.7,52км с ТП В 7-2	2 017	0,4	137,000	15,00	166
47	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/04 Б-6-2, Б-6-5, Б-6-7	2 017	0,4	317,000	15,00	244
48	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-4 ф.3 с. Коларово	2 017	0,4	100,000	15,00	86
49	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-1, ЛК 7-3, ЛК-7-12 Коларово дл.4,25км	2 017	0,4	86,000	15,00	110
50	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от Б-12-5 длина 1 км	2 017	0,4	144,000	6,00	69
51	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-3, МЖ-3-14 дл.4,3км Межениновка	2 017	0,4	67,000	15,00	92
52	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-7,8 Черная речка дл.4,34км	2 017	0,4	89,000	7,00	105
53	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ (с. Кандинка) -	2 017	0,4	67,000	15,00	57
		2 017			10,00	
54	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-13 Барабинка дл.3,8км	2 017	0,4	87,000	15,00	46
55	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-7-4, Г-13-2,4,12,13, Г-14-2,4, Г-15-1,2 Калтай дл.14,2км	2 017	0,4	65,000	15,00	62
56	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ВО-8-17	2 017	0,4	247,000	15,00	535
		2 017			15,00	
		2 017			6,00	
		2 017			15,00	
		2 017			6,00	
		2 017			15,00	
		2 017			6,00	
		2 017			10,00	
57	ВЛ-0,4 кВ. ф.№1 Г-6-14.	2 017	0,4	498,000	15,00	569
		2 017			7,00	
		2 017			7,00	
58	ВЛ 0,4 кВ Коломинские Гривы 15,60 км	2 017	0,4	255,000	15,00	161
59	ВЛ 0,4 кВ от ТП п. Центральная усадьба 0,90 км	2 017	0,4	543,000	7,00	441
		2 017			8,00	
		2 017			8,00	
60	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-11, КО-13-12, КО-13-14 С.Аркашево дл.4,4км	2 017	0,4	140,000	10,00	165
61	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТ/9-5 гр. 1,2 п.Рассвет.	2 017	0,4	137,000	15,00	183
62	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-29-1 0,8386 км	2 017	0,4	318,000	15,00	256
63	ВЛ 0,4 кВ Пудино 0,6 км-	2 017	0,4	251,000	10,00	147
64	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Л-17-14 ф.1,2,3,4, Л-17-15 ф.1,2,3	2 017	0,4	105,000	10,00	104
65	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48 с. Богашево	2 017	0,4	85,000	15,00	94
66	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-24 Лоскутово дл.0,2км	2 017	0,4	215,000	8,00	200

67	ВЛ-0,4кВ от ТП10/0,4кВ КФ-9-5	2 017	0,4	170,000	7,00	149
68	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-8-6	2 017	0,4	200,000	7,00	205
		2 017			7,00	
		2 017			7,00	
		2 017			7,00	
69	ВЛ-0,4 кВ ТП ЗЛ-3-9	2 017	0,4	613,000	15,00	552
		2 017			10,00	
70	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-27 п. Богашево	2 017	0,4	130,000	15,00	164
71	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-28 п.Тимирязево	2 017	0,4	78,000	15,00	130
72	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-3 гр.1,2 п.Октябрьский	2 017	0,4	165,000	15,00	182
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
73	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2 017	0,4	129,000	10,00	122
		2 017			10,00	
		2 017			10,00	
		2 017			15,00	
74	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8,КО-13-9 с.Лязгино дл.1,9км	2 017	0,4	507,000	15,00	450
		2 017			6,00	
75	ВЛ 0,4 кВ ТП ПБ-5-36	2 017	0,4	11,000	15,00	44
76	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ КИ 8-6	2 017	0,4	150,000	7,00	175
		2 017			7,00	
77	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП ВО-1-5	2 017	0,4	130,000	15,00	193
78	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-10/0,4 кВ Г-6-14	2 017	0,4	214,000	7,00	195
79	ВЛ-0,4 кВ от КТП-160 кВА К-5-4 Киргизка	2 017	0,4	309,000	10,00	181
80	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-28 п. Мирный	2 017	0,4	1 075,000	8,00	807
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
		2 017			10,00	
81	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ 11-1, РБ 11-6 Кудринский уч.дл.2км	2 017	0,4	384,000	15,00	370
		2 017			15,00	
82	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-6-3 ф.3	2 017	0,4	262,000	15,00	220
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
83	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3 д.Нашеково	2 017	0,4	170,000	15,00	139
		2 017			15,00	
84	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-10-2 ф.2	2 017	0,4	320,000	10,00	251
		2 017			10,00	
85	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП ВО-1-5	2 017	0,4	363,000	15,00	287
		2 017			15,00	
		2 017			10,00	
86	ВЛ-0,4 кВ ТП ВО-1-6	2 017	0,4	72,000	15,00	104
87	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2 017	0,4	115,000	15,00	79
88	ВЛ-0,4кВ. Ф-1 от ТП М-10-2	2 017	0,4	115,000	15,00	84
89	ВЛ-0,4 кВ. от ТП ВД-1-9 ф.№ 1	2 017	0,4	117,000	15,00	135
90	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки дл.1км	2 017	0,4	95,000	15,00	105
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	

91	ВЛ-0,4 кВ СМ-7-1	2 017	0,4	1 090,000	15,00	750
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
		2 017			10,00	
92	ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2 017	0,4	507,000	15,00	778
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
93	ВЛ-0,4кВ от КТП МЧ-1-1.	2 017	0,4	107,000	15,00	137
94	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/04 кВ МЛ-12-11	2 017	0,4	157,000	15,00	137
95	ВЛ-0,4 кВ от ТП КГ-3-1, КГ-3-5, КГ-3-8, КГ-3-10, КГ-3-11, КГ-3-14 д.Каргала дл.10,96	2 017	0,4	263,000	15,00	183
96	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-12 п.Тимирязево дл.1160,15	2 017	0,4	139,000	15,00	191
97	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 (мкр.Родники)	2 017	0,4	282,000	15,00	241
98	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелюбино дл.7,6км.	2 017	0,4	157,000	15,00	164
99	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Н/16-12 п.Нелюбино	2 017	0,4	261,000	15,00	243
100	ВЛ 0,4 кВ ул.Пролетарская ТП-1016-14 Ф-2 0,990км	2 017	0,4	33,000	7,00	21
101	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1020-3 ф.3 оп.3	2 017	0,4	76,000	7,00	40
102	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-25-7 ф.2	2 017	0,4	100,000	10,00	27
103	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-29-5 ф.1	2 017	0,4	447,000	15,00	130
104	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2 017	0,4	285,000	10,00	176
		2 017			10,00	
		2 017			10,00	
		2 017			10,00	
105	ВЛ 0,4 кВ ул.Юности 0,300 км	2 017	0,4	35,000	7,00	27
106	ВЛ 0,4 кВ от ТП КЯ-15-4 ф.1	2 017	0,4	48,000	10,00	15
107	ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2 017	0,4	365,000	10,00	77
		2 017			15,00	
		2 017			8,00	
108	ВЛ-0,4кВ от ТГ-14-4, ТГ-14-7, ТГ-14-8, ТГ-14-11, ТГ-14-12, ТГ-14-14, ТГ-14-17	2 017	0,4	152,000	8,00	53
		2 017			10,00	
109	ВЛ-0,4кВ с.Молчаново	2 017	0,4	331,000	14,00	273
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
		2 017			5,00	
110	ВЛ-0,4 кВ от ТП ТГ 11-2; ТГ 11-5; ТГ 11-18; ТГ 16-4 д.Тунгусово дл.9,235км	2 017	0,4	233,000	10,00	93
111	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 9-5 д.Н.-Федоровка дл.2.4	2 017	0,4	151,000	7,00	64
		2 017			10,00	
		2 017			8,00	
112	ВЛ 0,4 кВ п. Новосельцево 9,95 км	2 017	0,4	409,000	10,00	236
		2 017			7,00	
113	ВЛ 0,4 кВ Перемитино 2,00 км	2 017	0,4	195,000	7,00	136
		2 017			7,00	
114	ВЛ 0,4 кВ с-з Шишково	2 017	0,4	143,000	7,00	75
115	ВЛ 0,4 кВ п. Толмачево 4,40 км	2 017	0,4	155,000	7,00	104
		2 017			15,00	
		2 017			7,00	
		2 017			10,00	
116	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1002-15 ф.2 оп.2	2 017	0,4	124,000	15,00	53
117	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПР-1020-29 ф.1 оп.12	2 017	0,4	38 000	15,00	31

117	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПП-1020-27 ф.1 оп.12	2 017	0,4	30,000	15,00	31
118	ВЛ-04 Сергеево 13,7км	2 017	0,4	190,000	15,00	76
119	ВЛ-04 Тарбеево 7,8км	2 017	0,4	266,000	15,00	72
120	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдетский район, с. Тегульдет	2 017	0,4	342,000	15,00	166
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
121	ВЛ-0,4 кВ от Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки-ПО/1-5 п.Дзержинского	2 017	0,4	95,000	6,00	40
122	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ (с.Малиновка)	2 017	0,4	285,000	10,00	137
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
123	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2 017	0,4	467,000	15,00	211
		2 017			5,00	
124	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелюбино дл.7,6км	2 017	0,4	178,000	10,00	87
125	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-10, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2 017	0,4	93,000	10,00	52
126	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км	2 017	0,4	360,000	15,00	126
		2 017			15,00	
		2 017			10,00	
		2 017			15,00	
127	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-4-12	2 017	0,4	106,000	10,00	48
		2 017			10,00	
		2 017			15,00	
128	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП ВО-1-5	2 017	0,4	130,000	15,00	65
		2 017			6,00	
129	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Л-17-14 ф.1,2,3,4, Л-17-15 ф.1,2,3	2 017	0,4	35,000	10,00	18
130	ВЛ-0,4 кВ от КТП Л-17-17	2 017	0,4	70,000	15,00	29
131	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-13 п.Тимирязево	2 017	0,4	35,000	5,00	12
132	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-5 п.Тимирязево	2 017	0,4	35,000	7,00	5
133	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Н/16-1 п.Нелюбино	2 017	0,4	38,000	15,00	13
134	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Н/16-12 п.Нелюбино	2 017	0,4	70,000	10,00	28
135	ВЛ-0,4 кВ от КТП-РБ/11-18 с.Губино	2 017	0,4	35,000	10,00	12
136	ВЛ-0,4 кВ от оп.№1/11 фид. №3 от КТП-Л-19-33	2 017	0,4	15,000	10,00	32
137	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/04 Б-6-2, Б-6-5, Б-6-7	2 017	0,4	73,000	15,00	57
138	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-6,12 д. М Протопопово 2,32км	2 017	0,4	67,000	10,00	49
139	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-1 М.Михайловка дл.2км	2 017	0,4	40,000	15,00	15
140	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-5-2 д. Козюлино	2 017	0,4	70,000	10,00	34
141	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2 017	0,4	366,000	10,00	119
		2 017			10,00	
		2 017			10,00	
142	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки дл.1км	2 017	0,4	120,000	15,00	55
143	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-15 п.Тимирязево	2 017	0,4	25,000	15,00	13
144	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2 017	0,4	135,000	8,00	60
		2 017			10,00	
		2 017			10,00	
		2 017			10,00	
145	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП 3-05-18	2 017	0,4	60,000	6,00	15
146	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП КО-9-16	2 017	0,4	150,000	15,00	62
		2 017			15,00	
147	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 3Л-8-12	2 017	0,4	77,000	7,00	31
		2 017			15,00	

148	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-8 ф.8 оп.18	2 017	0,4	43,000	15,00	27
149	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-4 ф.3 с. Коларово	2 017	0,4	517,000	15,00	52
		2 017			15,00	
150	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1010-17 ф.2 оп.9/7	2 017	0,4	76,000	7,00	39
		2 017			7,00	
		2 017			15,00	
151	ВЛ-0,4 кВ МЛ-14-1 ф.10 оп.3-5	2 017	0,4	85,000	10,00	51
152	ВЛ-0,4 кВ от Киреевск ТП ПБ 5-33 с ТП -160 кВ 2.8 к	2 017	0,4	210,000	15,00	119
153	ВЛ-0,4 кВ от ТП ГС-9-9 д.Кайтес дл.1.1 км	2 017	0,4	85,000	5,00	58
154	ВЛ-0,4 кВ ПБ-5-26 ф.2	2 017	0,4	197,000	10,00	111
155	ВЛ-0,4 кВ ПБ-6-5 ф.3 оп.10	2 017	0,4	190,000	15,00	106
156	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-5-2 ф.2 оп.7/14	2 017	0,4	220,000	15,00	127
157	ВЛ 0,4 кВ Сухушино 2,20 км	2 017	0,4	109,000	8,00	71
158	ВЛ-0,4 кВ от КПП МК-2-2 с. Моряковский Затон	2 017	0,4	187,000	10,00	142
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
159	ВЛ 0,4 кВ от КТП-10/0,4-160	2 017	0,4	40,000	10,00	25
160	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-12 ф.1 оп.3	2 017	0,4	40,000	7,00	16
161	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3, ВО-8-2, ВО-1-8 Воронино дл.6.04км	2 017	0,4	50,000	10,00	30
162	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8 Лязгино 2.5км	2 017	0,4	117,000	15,00	53
		2 017			5,00	
163	Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-9-12, ф.2, оп. 10	2 017	0,4	90,000	10,00	36
164	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-12 Березкино дл.1,7 км	2 017	0,4	162,000	10,00	79
165	ВЛ-0,4 кВ ф.2, ф.4, ф.8 от Б-4-3 длина 1,4 км	2 017	0,4	110,000	8,00	61
		2 017			15,00	
166	ВЛ-0,4кВ Б-10-29	2 017	0,4	60,000	15,00	42
167	ВЛ 0,4 кВ Чажемто 26,40 км	2 017	0,4	420,000	7,00	267
		2 017			7,00	
		2 017			8,00	
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
168	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2) от ТП 10/0,4 кВ (БТ-6-1) 3,23 км	2 017	0,4	310,000	15,00	87
169	ВЛ 0,4 кВ (ф-1), от ТП А-31-17 2,21 км	2 017	0,4	285,000	15,00	100
170	ВЛ 0,4 кВ от ТП ЧП 1013-3 ф.1,ф.2, ф.3	2 017	0,4	35,000	7,00	37
171	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2 017	0,4	120,000	15,00	59
		2 017			15,00	
172	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1004-1 ф.2 оп. 4	2 017	0,4	140,000	15,00	75
173	ВЛ-0,4 кВ от ТП АР 13-2, АР 17-1, АР 17-7, Н-Архангельское, дл.5.98км	2 017	0,4	32,000	15,00	74
		2 017			15,00	
174	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-15 ф.1 оп.1	2 017	0,4	40,000	6,00	25
175	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-1 ф.5	2 017	0,4	15,000	15,00	25
176	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1010-17, ф 2 оп. 9-9/8	2 017	0,4	299,000	15,00	183
		2 017			15,00	
177	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-7-7 ф.2,Турунтаево, дл.1,215км	2 017	0,4	75,000	10,00	36
178	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-3-10 ф.2 от оп.18	2 017	0,4	85,000	10,00	40
179	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-6-4, ПБ-4-2, ПБ-6-14, ПБ-6-16 д.Победа дл.8,12км	2 017	0,4	262,000	15,00	108
180	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-15 с.Семилужки 2,81 км	2 017	0,4	190,000	15,00	71
		2 017			15,00	
		2 017			15,00	
181	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-2,СМ-7-8,МЗ1-6 с.Семилужки	2 017	0,4	170,000	15,00	85

№	Объект	Год	Классификация	Стоимость, руб.	Средств, руб.	Сметный №
	дл.6,9 км	2 017	0,4	170,000	15,00	00
182	ВЛ-0,4 кВ от ТП Т-1015-1 ф.2 от оп. 6	2 017	0,4	130,000	15,00	86
183	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТ/9-1 гр. 1,2,3 п.Рассвет	2 017	0,4	30,000	15,00	23
184	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ/7-4 до ж/д-18 п.Молодежный	2 017	0,4	50,000	10,00	36
185	ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1002-15 ф.1 оп. 15	2 017	0,4	45,000	15,00	37
186	ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1010-2 ф.2 оп. 6/3	2 017	0,4	50,000	15,00	50
187	ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1013-1 ф.1 оп. 6	2 017	0,4	170,000	10,00	112
188	ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1024-12 ф.1 оп. 3/5	2 017	0,4	70,000	7,00	60
189	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдес	2 017	0,4	136,000	15,00	74
190	ВЛ-0,4кВ от ТП МЧ-9-1, МЧ-9-2, МЧ-9-4, МЧ-9-6, МЧ-9-7, МЧ-11-3, МЧ-11-11, МЧ-12-3, МЧ-12-11, МЧ-12-1	2 017	0,4	24,000	14,00	28
191	ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-10, КР-11, КР-13)	2 017	0,4	100,000	15,00	42
		2 017			10,00	
192	ВЛ-04 Ново-Шумилово 2,05км	2 017	0,4	95,000	15,00	55
193	ВЛ-04 Городок 4 км	2 017	0,4	270,000	10,00	56
194	ВЛ-0,4кВ от ТП К-1-19 ф.1, ф.2	2 017	0,4	129,000	10,00	61
195	ВЛ-04 Берлинка 11,7км	2 017	0,4	315,000	10,00	58
196	ВЛ-04 Палочка 9,8км	2 017	0,4	100,000	10,00	38
197	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 п.Нижний Склад	2 017	0,4	130,000	15,00	49
		2 017			15,00	
198	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-7-17,25 Богашево дл.2,6км	2 017	0,4	45,000	6,00	9
199	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2 017	0,4	45,000	15,00	18
		2 017			6,00	
200	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-4-7 3.38 км с ТП 10/0.4 160 кВ	2 017	0,4	85,000	10,00	44
201	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КФ/2-16 п.Барабинка Садов.переул.	2 017	0,4	35,000	15,00	24
202	ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2 017	0,4	90,000	10,00	60
		2 017			15,00	
203	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от ТП ПО/1-12 до оп. №18/2	2 017	0,4	20,000	6,00	16
204	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-11 ф.1	2 017	0,4	55,000	10,00	40
205	ВЛ 0,4 кВ п. Григорьевка 5,00 км	2 017	0,4	42,000	15,00	32
206	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ ПБ-5-18	2 017	0,4	420,000	15,00	223
		2 017			15,00	
		2 017			10,00	
207	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-3-11	2 017	0,4	210,000	15,00	95
208	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-11-11,КР-11-9,КР-11-5 Жуково дл. 4,78 км	2 017	0,4	30,000	15,00	17
209	ВЛ-0,4 кВ от ТП МБ-6-2, МБ-6-3, МБ-6-4, МБ-6-8, МБ-6-9, МБ-10-1, МБ-10-2 д.Малобрагино дл.6,	2 017	0,4	55,000	10,00	41
210	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2 017	0,4	40,000	5,00	12
211	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-1, РБ-4-9, РБ-5-2, РБ-7-2, РБ-7-12, РБ-7-16 с.Рыболово дл.8,99км	2 017	0,4	60,000	10,00	15
212	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-4 п.Дзержинского	2 017	0,4	35,000	10,00	18
213	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП ПО/1-12 до оп. №19	2 017	0,4	30,000	15,00	26
214	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1007-12 ф.1	2 017	0,4	104,000	7,00	18
215	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1007-12 ф.1, ф.2, ф.3	2 017	0,4	84,000	15,00	39
216	ВЛ 0,4 кВ Центральной у-ы НГСС 11,90 км	2 017	0,4	111,000	15,00	84
		2 017			7,00	
217	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПО-1-7	2 017	0,4	40,000	15,00	26
218	ВЛ 0,4 кВ с-з Чажемтовский	2 017	0,4	135,000	7,00	54
219	ВЛ-0,4 кВ от КТП-К/17-5 гр.1,2 п.Копылово	2 017	0,4	425,000	10,00	41
220	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1016-15 ф.1 от оп.6/3	2 017	0,4	95,000	12,00	32
221	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-2 с.Воронино дл.3,8км	2 017	0,4	120,000	10,00	59
222	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-12-14 с.Мельниково	2 017	0,4	45,000	15,00	35

223	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 11-1; МЧ 11-2; МЧ 11-14 с. Молчаново 3,2 км	2 017	0,4	105,000	13,00	84
224	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/11-20 гр.1,2 в п.Малиновка	2 017	0,4	32,000	15,00	33
225	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-10 гр.1,2,3 в п.Малиновка	2 017	0,4	35,000	10,00	23
226	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-2 гр.1,2 в п.Малиновка	2 017	0,4	63,000	15,00	81
		2 017			10,00	
227	ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1002-10 ф.1 от оп.6	2 017	0,4	42,000	5,00	25
228	ВЛ-0,4 кВ ф-2 от ТП 10/0,4 кВ Г-6-6	2 017	0,4	65,000	15,00	33
229	ВЛ-0,4кВ от КТП 3-05-25 ф.1	2 017	0,4	120,000	15,00	59
230	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ МЛ-13-13 ф.1 оп.32/1	2 017	0,4	85,000	15,00	41
231	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ ПБ-4-13 ф.2 оп.6	2 017	0,4	190,000	15,00	115
232	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1017-9 ф.1, ф.2, ф.3	2 017	0,4	44,000	10,00	26
233	ВЛ-04 кВ от ТП А-1008-8 ф.2 оп.18	2 017	0,4	48,000	15,00	24
	для заявителей от 15 до 150 кВт	2 017	0,4	55	15	46
1	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-1,2,5,14,16,17,26 п. Богашево дл.18,5км	2 017	0,4	55	15	46
	для заявителей от 150 кВт и выше	2 017	0,4	90	600	40
	Строительство КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ в г. Томск для технологического присоединения (ВЛ-0,4 кВ от котельной ОЭЗ-2 до ПС ОЭЗ-2) сечение 16	2 017	0,4	90	600,00	40,45
1.1.1.4.2	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2 017	0,4	9 437	937	8 978
	ИТОГО 2017 год	2 017	0,4	9 437	937	8 978
	для заявителей до 15 кВт	2 017	0,4	8 592	861	8 335
1	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-1-28	2 017	0,4	1 089	15	1 147
		2 017			15	
		2 017			15	
		2 017			7	
		2 017			15	
		2 017			7	
2	ВЛ-0,4 кВ с.Молчаново	2 017	0,4	416	10	461
		2 017			10	
3	ВЛ-0,4 кВ от КТП МК-2-2 с.Моряковский Затон	2 017	0,4	392	10	365
		2 017			10	
		2 017			15	
		2 017			10	
4	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-8-6	2 017	0,4	209	7	198
5	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2 017	0,4	397	15	402
		2 017			15	
		2 017			15	
		2 017			15	
		2 017			15	
		2 017			10	
		2 017			15	
		2 017			15	
		2 017			15	
		2 017			6	
		2 017			15	
		2 017			15	

		2 017			8	
		2 017			15	
		2 017			15	
6	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48	2 017	0,4	333	5	287
7	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-21	2 017	0,4	646	10	847
		2 017			10	
		2 017			10	
		2 017			15	
		2 017			14	
2 017	15					
8	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-13 с.Вершинино	2 017	0,4	194	15	200
9	ВЛ-0,4 кВ ТП ЗЛ-3-9	2 017	0,4	493	15	419
10	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-10-23 Восход	2 017	0,4	974	12	892
		2 017			15	
		2 017			15	
		2 017			12	
		2 017			15	
		2 017			15	
11	ВЛ-0,4 кВ от КТП МК-2-2 с. Моряковский Затон	2 017	0,4	205	15	241
2 017	15					
12	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от В-7-6 длина 1,8 км	2 017	0,4	404	15	280
13	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/0,4 кВ МЛ-12-11	2 017	0,4	572	10	637
		2 017			10	
		2 017			15	
14	ВЛ-0,4 кВ ф.2 РБ-11-26	2 017	0,4	418	15	308
		2 017			6	
		2 017			10	
		2 017			15	
		2 017			10	
15	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ мкр-он. Покровский ЗЛ-4-2	2 017	0,4	365	14	291
		2 017			14	
		2 017			8	
16	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-12 Березкино дл.1,7 км	2 017	0,4	735	10	570
		2 017			10	
		2 017			6	
17	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ М-14-5	2 017	0,4	450	15	440
		2 017			15	
		2 017			15	
		2 017			15	
18	1ВЛ-0,4кВ от КТП ПО-1-6 ф.1 оп.8	2 017	0,4	300	15	352
		2 017			5	
	для заявителей от 15 до 150 кВт	2017	0,4	845	76	643
1	ВЛ-0,4кВ с.Молчаново	2017	0,4	845	75,8	643
	для заявителей от 150 кВт и выше	2017				
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3))	2017	10	7 578	1 226	7 198
1.3.1	Тип провода -изолированный провод (k=1)	2017				
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	2017				
1.3.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2017	10	220	125	261

	ИТОГО 2017 год	2017	10	220	125	261
	для заявителей до 15 кВт	2017				
	для заявителей от 15 до 150 кВт	2017	10	220	125	261
1	ВЛ-10 кВ К-1024 оп.39-39/1	2017	10	50	100	129
2	ВЛ-10 п/с ПЯ до Крутоложн.П-14 8,02к	2017	10	170	25	132
1.3.1.4.2	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2 017	10	7 358	1 101	6 937
	ИТОГО 2017 год	2 017	10	7 358	1 101	6 937
	для заявителей до 15 кВт	2017	10	7 358	1 101	6 937
1	ВЛ-10 кВ КФ-1 Кафтанчиково-Головино 10.6 км	2017	10	30	10	165
		2017			7	
2	ВЛ-10 кВ МЧ-11 п/ст Молчаново-Майково дл.15,06км	2017	10	225	13	478
		2017			10	
		2017			15	
		2017			15	
		2017			15	
		2017			15	
3	ВЛ-10 кВ ТП Б-3 Богашево-Коларово дл. 20,2км	2017	10	300	5	494
4	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.36 ф.ПО-9 НП Западный в д.Петрово	2017	10	1 387	15	1 296
5	ВЛ-10 кВ 3-5 Б. Михайловка, Заводск. 8,3	2017	10	117	15	179
		2017			15	
		2017			15	
		2017			15	
		2017			15	
		2017			12	
		2017			10	
		2017			15	
		2017			6	
		2017			15	
		2017			15	
		2017			15	
		2017			15	
		2017			10	
		2017			15	
		2017			10	
		2017			10	
		2017			15	
		2017			10	
		2017			14	
6	ВЛ-10 кВ КО-13 Корн.Аркаш.Лязг.Ром/27,4	2017	10	20	10	166
		2017			10	
		2017			10	
		2017			15	
		2017			14	
2017	15					

7	ВЛ 10 кВ МЛ-10 п/с Мельниково- с. Десятово дл.20 км	2017	10	62	15	162
8	ВЛ-10 кВ РБ-11 п/ст Рыболово-с. Зоркальцево дл.18.7км	2017	10	37	15	218
		2017			6	
		2017			10	
		2017			15	
		2017			10	
9	ВЛ-10 кВ ЛК-7 Лоскутово-Коларово дл.20,2км	2017	10	486	15	480
10	ВЛ-10 кВ ЗЛ-4 п/ст Зоркальцево- с.Зоркальцево 0,5км	2017	10	175	14	160
		2017			14	
		2017			8	
11	ВЛ -10 кВ ВО-8 Вороново - Б. Михайловка	2017	10	338	15	452
		2017			15	
		2017			6	
		2017			15	
		2017			15	
		2017			6	
		2017			15	
		2017			6	
12	ВЛ-10 кВ Г-6 п/ст Калтай-с.Курлек дл.11,8км.	2017	10	211	15	712
		2017			7	
		2017			7	
13	ВЛ-10 кВ ПБ-3 п/с Победа- Лесная дача дл.0.7км	2017	10	21	15	233
14	ВЛ-10 кВ от оп. 75 до оп.108	2017	10	65	15	175
		2017			15	
		2017			15	
		2017			15	
15	ВЛ-10 кВ РБ-11 п/ст Рыболово-с. Зоркальцево дл.18.7км	2017	10		15	-23
		2017			6	
		2017			10	
		2017			15	
		2017			10	
16	ВЛ-10 кВ ПБ-5 с. Киреевск, дл. 7,6 км	2017	10	119	15	160
17	ВЛ-10 кВ, М-10, от ЛР 2-М-10 с.Вамбалы, (7,6км)	2017	10	31	15	88
18	ВЛ-10 кВ ВД-1 Подоба-Карнаухово дл. 12 км.	2017	10	3 618	15	797
19	ВЛ-10 кВ СМ-7 Семил.Зареч.дл.9.8км	2017	10	57	15	414
		2017			15	
		2017			15	
		2017			15	
		2017			15	
		2017			15	
		2017			15	
		2017			10	
20	ВЛ-10 кВ МЧ-1 п/ст Молчаново-Соколовка 16,34км	2017	10	59	15	131
2.	Строительство кабельных линий	2 017	10	300	15	402
2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1))					
2.1.2	Многожильные (k = 2)					
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)					
2.1.2.2.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))	2017	10	300	15	402
	ИТОГО 2017 год	2 017	10	300	15	402

	для заявителей до 15 кВт	2 017	10	300	15	402
1	КЛ-10 кВ фид. ПБ-5 от оп.33/3 до ТП ПБ-5-36 д. Оськино	2017	10	300	15	402
2.1.2.2.2	Сечение провода от 100 до 250 квадратных мм включительно (m = 2)	2017	10	15	600	32
3	для заявителей от 150 кВт и выше	2017	10	15	600	32
	Строительство КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ в г. Томск для технологического присоединения (КЛ-10 кВ от ПС ОЭЗ-2 до КЛ-10 кВ ТП СП-73-3) сечение 120	2017	10	15	600	32,35
3	Строительство пунктов секционирования					
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2 017			2 848	8 101
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	2 017			2 848	8 101
4.1.1	Однотрансформаторные (k=1)					
4.1.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I=1)	2 017			45	373
	ИТОГО 2017 год	2 017			45	373
	для заявителей до 15 кВт	2 017			45	373
1	КТП-10/0,4 кВ. М-10-2	2 017				76
2	Трансформатор ТМГ- 25 кВА. М-10-2	2 017	кТП		22	94
3	ТП-10/0,4 кВ. ВД-1-9	2 017				118
4	Трансформатор ТМГ-25 кВА.ВД-1-9	2 017	кТП		22	85
4.1.1.2	Трансформаторная мощностью от 25 до 100 кВА включительно (I=2)	2017			338	1 703
	ИТОГО 2017 год	2017			338	1 703
	для заявителей до 15 кВт	2 017			303	1 518
1	КТП-10/0,4кВ Б-10-29	2 017				182
2	Трансформатор ТМГ-100 кВА в КТП-10/0,4кВ Б-10-29	2 017	кТП		89	126
3	ТП10/0,4кВ ЛК-7-21 п. Синий Утес	2 017				247
4	Трансформатор 100кВА ТП10/0,4кВ ЛК-7-21	2 017	кТП		89	113
5	КТП 10/0,4 кВ ПБ-5-36	2 017				316
6	Трансформатор ТМГ 40 кВА. ТП ПБ-5-36	2 017	кТП		36	117
7	КТП-10/0,4 кВ МЧ-1-1	2 017				292
8	Трансформатор ТМГ-100 кВА в КТП МЧ-1-1	2 017	кТП		89	125
	для заявителей от 15 до 150 кВт	2 017			36	186
1	КТП-10/0,4 кВ П-14-13	2 017				92
2	Трансформатор ТМГ- 40 кВА. П-14-13	2 017	кТП		36	94
4.1.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (I=3)	2017			2 109	5 575
	ИТОГО 2017 год	2017			2 109	5 575
	для заявителей до 15 кВт	2 017			1 967	5 094
1	КТП-10/0,4 кВ КФ-1-31	2 017			142	259
		2 017				
2	Трансформатор ТМГ-160 кВА. ТП КФ-1-31	2 017	кТП			175
		2 017				

3	КТП-10/0,4 кВ МЧ-11-8	2 017	КТП		142	262
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
4	Трансформатор ТМГ-160 кВА в КТП МЧ-11-8	2 017	КТП			567
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
5	ТП-10/0,4кВ Б-3-48 с.Богашево	2 017	КТП		142	236
6	Трансформатор ТМГ-160 кВА в ТП Б-3-48 с.Богашево	2 017				139
7	КТП - 10/0,4 кВ КО-13-21	2 017	КТП		142	236
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
8	Трансформатор ТМГ 160 кВА в КТП КО-13-21	2 017	КТП			190
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
9	КТП-10/0,4, МЛ-10-3	2 017	КТП		142	243
10	Трансформатор ТМГ - 160 кВА ТП МЛ-10-3	2 017				185
11	КТП-10/0,4 кВ РБ-11-26	2 017	КТП		223	317
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
12	Трансформатор ТМГ-250кВА РБ-11-26	2 017	КТП			208
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
13	КТП-10/0,4 кВ ВО-8-17	2 017	КТП		142	262
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				151
		2 017				

14	Трансформатор ТМГ-160 кВА в ТП ВО-8-17	2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
15	КТП-10/0,4 кВ Г-6-14	2 017	КТП		223	296
		2 017				
		2 017				
16	Трансформатор ТМГ-250 кВА Г-6-14	2 017				168
		2 017				
		2 017				
17	ТП 10/0,4 кВ ПБ-3-12	2 017	КТП		223	135
18	Трансформатор ТМГ 25 кВА. ТП ПБ-3-12	2 017				99
19	КТП 10/0,4 кВ. М-14-5	2 017	КТП		223	286
		2 017				
		2 017				
		2 017				
20	Трансформатор ТМГ-250 кВА. в КТП М-14-5	2 017				209
		2 017				
		2 017				
		2 017				
21	КТП-10/0,4 кВ СМ-7-1	2 017	КТП		223	273
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
22	Трансформатор ТМГ- 250 кВА СМ-7-1	2 017				198
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
		2 017				
	для заявителей от 15 до 150 кВт	2 017			142	481
1	КТП-10/0,4 кВ. К-1024-9	2 017	КТП		142	308
2	Трансформатор ТМГ-160 кВА. В ТП К-1024-9	2 017				173
4.1.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (I=4)	2 017			356	450
	ИТОГО 2017 год	2 017			356	450
	для заявителей до 15 кВт	2 017			356	450

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)

для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

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

№ 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.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-			
1.1	Материал опоры - деревянные (j=1)	-	-	52 597	5 408	48 408
1.1.1	Тип провода - изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	-
1.1.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.1.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2018	0,4	38 975	4 346	35 183
1	для заявителей до 15 кВт	2018	0,4	38 384	4 164	34 910
	ВЛ-0,4 кВ от ТП М-17-5, М-17-3, М-17-2, М-17-6,М-17-4,М-17-5. с.Александровка дл.13,2км	2018	0,4	105	15	86
	ВЛ-0,4 кВ от ПТФ Межен.водозабор 2.2 км	2018	0,4	69	10	105
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км.	2018	0,4	324	15	256
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-9-9.	2018	0,4	171	15	160
		2018			15	
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2018	0,4	317	15	287
		2018			10	
	ВЛ-0,4кВ от ТП ВО-8-11	2018	0,4	133	15	123
	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-9-25 ф.1	2018	0,4	100	10	100
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-12 Березкино дл.1,7км	2018	0,4	400	6	242
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2018	0,4	214	15	178
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-5 п.Тимирязево	2018	0,4	209	15	213
		2018			0	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-5	2018	0,4	318	15	279

ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2018	0,4	230	15	198
	2018			15	
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-8	2018	0,4	44	15	190
ВЛ-0,4 кВ от Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки-КФ/2-18 п.Барабинка ул. Боло	2018	0,4	156	15	130
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-1,2,5,14,16,17,26 п. Богашево дл.18,5км	2018	0,4	320	15	248
ВЛ-0,4 кВ от КТП КФ-9-9	2018	0,4	184	6	174
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КР-1009-12	2018	0,4	15	15	54
ВЛ-0,4 кВ от КТП К-16-8	2018	0,4	826	15	833
	2018			15	
	2018			15	
	2018			15	
ВЛ-0,4 кВ Поротниково дл.13.5 км	2018	0,4	222	10	168
ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП ВО-1-5	2018	0,4	91	15	76
ВЛ-0,4 кВ ф.№3 ТП ВО-1-5	2018	0,4	251	15	197
	2018			15	
Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-9-12, ф.2, оп. 10	2018	0,4	60	15	132
ВЛ-0,4кВ. № 2 ТП М-5-8	2018	0,4	60	15	228
ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки дл.1км	2018	0,4	360	15	309
	2018			8	
ВЛ-0,4кВ Б-10-29	2018	0,4	217	15	222
ВЛ-0,4 кВ ф.2, ф.4, ф.8 от Б-4-3 длина 1,4 км	2018	0,4	371	15	316
ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2018	0,4	131	6	84
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ЛК-7-22	2018	0,4	1 160	15	969
	2018			15	
	2018			15	
	2018			15	
	2018			8	
	2018			15	
	2018			6	
	2018			15	
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-16	2018	0,4	220	15	242
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/6-1 п.Петрово ул.Зеленая	2018	0,4	85	15	320
ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2018	0,4	173	10	236
ВЛ-0,4 кВ от КТП Л-15-33 ф.2 оп.2	2018	0,4	162	6	222

	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2018	0,4	84	10	123
		2018			10	
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Б-17-18	2018	0,4	236	10	190
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-3 Новостройка дл.0,48км	2018	0,4	100	6	105
	КТП-63 кВА Б-20-11 Заречное с ВЛ- 0,4кВ 1,6 км	2018	0,4	266	15	265
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КНД-6-8 ф.4	2018	0,4	74	7	64
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-3,МЖ-3-14 дл.4,3км Межениновка	2018	0,4	194	5	180
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-28	2018	0,4	90	15	89
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-17-15 ф.1 оп.2	2018	0,4	110	15	161
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-10-23 Восход	2018	0,4	153	15	182
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КФ-1-2	2018	0,4	100	7	89
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-8 ф.8 оп.18	2018	0,4	105	10	45
	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ ф.№1 ТП М-5- 1	2018	0,4	98	10	101
		2018			12	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-12 Березкино дл.1,7км	2018	0,4	128	15	108
		2018			10	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-17-6 от п.Дзержинского	2018	0,4	169	15	190
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ Л-17-1ф.4 оп. 10	2018	0,4	295	10	289
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-4 фид.№2, оп.5	2018	0,4	221	5	241
		2018			15	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19- 4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2018	0,4	232	15	193
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/33-1 гр.1,2 п.Октябрьский	2018	0,4	132	15	137
	ВЛ 0,4 кВ от КТП 250 кВА ф.1	2018	0,4	212	15	190
	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/0,4 кВ МЛ-12-11	2018	0,4	194	15	117
	ВЛ-0,4 кВ от КТП ПО-1-6 ф.1 оп.8	2018	0,4	110	10	77
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-1-28	2018	0,4	79	7	102
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-6,12,14, КФ-1-3-5 Тахтамышево дл.9,6км	2018	0,4	110	15	83
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ АП-4-3	2018	0,4	102	8	169
		2018			15	
		2018			15	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-24 Лоскутово дл.0,2км	2018	0,4	138	15	143

ВЛ-0,4 кВ отТП МЖ-3-3,МЖ-3-14 дл.4,3км Межениновка	2018	0,4	174	6	229
	2018			6	
ВЛ-0,4 кВ от КТП В-6-3,4,5,9 д. Ярское дл.7,32км	2018	0,4	86	15	113
ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19- 4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2018	0,4	270	10	211
ВЛ-0,4 кВ ф.№2 от ТП ВО-8-21	2018	0,4	97	8	31
ВЛ-0,4 кВ Ф№1 от КТП К-1032-12	2018	0,4	118	15	144
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-14-1 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4. ф.5	2018	0,4	288	15	205
ВЛ-0,4 кВ. ф.№1 Л-17-22	2018	0,4	131	10	156
	2018			15	
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-6-41 ф.1	2018	0,4	22	15	61
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-13 Барабинка дл.3,8км	2018	0,4	145	7	139
ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-9 ф.1	2018	0,4	200	15	212
ВЛ-0,4кВ Ф1,2 от ТП 10/0,4 Б-10-19	2018	0,4	90	15	130
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-16	2018	0,4	177	15	214
ВЛ-0,4 кВ КТП Г-13-11 ф.1	2018	0,4	145	15	114
ВЛ-0,4 кВ № 1 от ТП ТП М-15-6	2018	0,4	155	15	164
	2018			15	
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-7,10,11,14 Белоусово дл.4,88км	2018	0,4	429	15	400
	2018			8	
	2018			15	
ВЛ 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ Б-3-1 ф.1	2018	0,4	352	15	309
	2018			15	
	2018			15	
ВЛ-0,4 кВ от КТП КФ-1-32	2018	0,4	164	6	169
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-12-2 ,Б-12-25 дл.1,5км	2018	0,4	126	8	128
ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2018	0,4	318	10	399
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3,ВО-8-2,ВО-1-8 Воронино дл.6.04км	2018	0,4	203	15	201
	2018			15	
ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП ВО-1-5	2018	0,4	180	15	164
ВЛ-0,4 кВ от КТП-РБ/11-18 с.Губино	2018	0,4	202	15	170
ВЛ 0,4 кВ от ТП Л-17-3 ф.1 оп.10/2	2018	0,4	178	15	216
ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-5 ф.№5	2018	0,4	253	10	349
ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-28 п.Тимирязево	2018	0,4	296	5	336

		2018			9	
		2018			9	
		2018			9	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КНД-6-1,2,8 Кандинка дл.11,25км	2018	0,4	81	15	84
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Г-6-2.	2018	0,4	112	15	126
		2018			15	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-28	2018	0,4	131	15	109
	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-9 ф.1	2018	0,4	100	15	135
	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 ТП-10/0,4 кВ П-14-1	2018	0,4	159	15	177
		2018			15	
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-43 ф.1, ф.2	2018	0,4	167	25	223
	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2018	0,4	665	15	319
		2018			10	
	ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2018	0,4	75	13	25
		2018			7	
	ВЛ 0,4 кВ п. Толмачево 4,40 км	2018	0,4	285	15	198
		2018			7	
	ВЛ-0,4 кВ от Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки-ПО/1-5 п.Дзержинского	2018	0,4	25	6	17
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелюбино дл.7,6км	2018	0,4	305	10	124
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-10, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2018	0,4	40	8	24
		2018			10	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км	2018	0,4	170	15	85
		2018			15	
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-РБ/11-18 с.Губино	2018	0,4	350	15	284
		2018			15	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2018	0,4	223	15	119
		2018			8	
		2018			8	
	ВЛ-0,4 кВ от Киреевск ТП ПБ 5-33 с ТП 160 кВ 2.8 к	2018	0,4	120	10	81
	ВЛ 0,4 кВ от КТП-10/0,4-160	2018	0,4	50	10	29

ВЛ 0,4 кВ Чажемто 26,40 км	2018	0,4	80	15	117
ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1007-19 с. Каргасок, ф 1 , оп. 11	2018	0,4	166	7	88
ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-1 ф.5	2018	0,4	65	10	50
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТ/9-1 гр. 1,2,3 п.Рассвет	2018	0,4	70	10	31
ВЛ-0,4кВ от ТП МЧ-9-1, МЧ-9-2, МЧ-9-4, МЧ-9-6, МЧ-9-7, МЧ-11-3, МЧ-11-11, МЧ-12-3, МЧ-12-11, МЧ-12-1	2018	0,4	216	14	157
	2018			14	
	2018			14	
ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-10, КР-11, КР-13)	2018	0,4	620	15	85
	2018			10	
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2018	0,4	160	15	80
	2018			6	
	2018			6	
	2018			15	
	2018			15	
2018	10				
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2018	0,4	70	15	38
ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2018	0,4	75	15	32
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-12	2018	0,4	95	15	71
	2018			15	
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-15-2	2018	0,4	180	15	102
ВЛ-0,4 кВ ф.2, ф.5, ф.7 от Б-4-1 длина 1,2 км	2018	0,4	74	5	53
ВЛ-0,4кВ от КТП-РБ-11-6 ф.1	2018	0,4	125	15	87
	2018			15	
ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-3-6 ф.1, ф.2	2018	0,4	180	10	119
ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-6-5 ф.1	2018	0,4	180	15	133
ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2018	0,4	25	10	13
ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТП5) ф.1	2018	0,4	60	10	26
ВЛ 0,4 кВ от КТП 250 кВА ф.4	2018	0,4	40	8	30
ВЛ 0,4 кВ от ТП ЗЛ-6-2	2018	0,4	165	15	177
	2018			12	
ВЛ 0,4 кВ от ТП Л-17-3 ф.1 оп.10/2	2018	0,4	125	15	45
ВЛ 0,4 кВ п. Нестерово 4,70 км	2018	0,4	60	7	44
	2018			7	
ВЛ-0,4 кВ Екимово Вр-5-3 4,98км	2018	0,4	32	15	21
ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1,2,3	2018	0,4	65	15	27

ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-12 п.Тимирязево дл.1160,15	2018	0,4	45	10	20
	2018			15	
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/15-1 п.Тимирязево	2018	0,4	80	15	54
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-9 Н.Михайловка дл.0,8км	2018	0,4	75	10	26
ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-5-20 ф.3	2018	0,4	460	15	171
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.2 оп.14/3	2018	0,4	40	6	27
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-8 Зоркальцево дл.1,9км	2018	0,4	110	8	50
	2018			15	
ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1032-14 ф.1 оп.21	2018	0,4	50	15	61
ВЛ-0,4 кВ ф2 от КТП КО-9-3	2018	0,4	40	10	25
ВЛ-0,4 кВ от ТП М-15-4 с. Ущерб дл.1,84 км	2018	0,4	85	10	32
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-4, с.Мельниково	2018	0,4	265	15	168
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1024-12 ф.3 оп.8	2018	0,4	72	15	43
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-7 в п.Эушта	2018	0,4	75	8	42
	2018			6	
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ-18/5 гр.1,2 в п.Заречный	2018	0,4	95	10	32
ВЛ-0,4 кВ ТП ВО-1-6	2018	0,4	48	15	72
ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ МК-6-6	2018	0,4	50	10	29
ВЛ-0,4кВ от ТП К-1-3 ф.1	2018	0,4	90	15	35
ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-3 ф.1, ф.2	2018	0,4	100	7	80
ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1018-18 ф.1, ф.2	2018	0,4	195	90	162
ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1018-8 ф.1, ф.2, ф.3	2018	0,4	125	12	64
ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1020-29 ф.1 оп.17/2	2018	0,4	35	7	12
ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-3, КР-6)	2018	0,4	10	10	27
ВЛ-04 д Окунеево 7,840 км	2018	0,4	90	10	21
ВЛ-10/0.4 МЧ-2 кВ РЦ Молчаново 3,64 км	2018	0,4	20	14	25
КТП-250 кВА КО-4-3 с.Корнилово с ВЛ- 0,4кВ 3,07 км	2018	0,4	50	15	26
ВЛ-0,4 кВ от КЛ-4-5, КЛ-4-6, КЛ-4-7, КЛ-4-8, КЛ-4-10, КЛ-8-1, КЛ-8-3, КЛ-8-4	2018	0,4	80	10	45
ВЛ-0,4 кВ от КТП-КИ/5-6 п.Кисловка	2018	0,4	175	15	79
ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от ТП РБ-5-4 (1201156)	2018	0,4	120	15	124
ВЛИ-0,4 кВ ф.1 от КТП ЗЛ-8-12	2018	0,4	105	15	125
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-1,2,5,14,16,17,26 п. Богашево дл.18,5км	2018	0,4	92	15	78

		2018			15	
ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2018	0,4	70	15	70	
ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2018	0,4	160	15	106	
ВЛ-0,4 кВ ТП ЗЛ-3-9	2018	0,4	215	8	140	
ВЛ-0,4кВ от КТП 3-05-25 ф.1	2018	0,4	112	15	74	
ВЛ-0,4 кВ от оп.18/2 ф.2 ТП А-1016-5	2018	0,4	90	10	52	
ВЛ-0,4 кВ от оп.17 ф.1 ТП А-1008-2	2018	0,4	85	15	74	
ВЛ-0,4 кВ от оп.25 ф.3 ТП А-1018-6	2018	0,4	80	15	58	
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-9-3, ф. 2, оп. 7	2018	0,4	35	8	16	
ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-9 ф.1	2018	0,4	180	15	44	
ВЛ 0,4 кВ от КТП Б-6-11 (д.Казанка)	2018	0,4	22	15	17	
ВЛ-0,4кВ Б-10-29	2018	0,4	86	8	74	
ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-6 ф.1, ф.2	2018	0,4	290	15	143	
	2018			12		
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-6 п. Тимирязево	2018	0,4	223	15	255	
ВЛ-0,4 кВ от оп.1/7 ф.1 ТП А-1016-13	2018	0,4	190	15	49	
ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/,04 кВ Г-6-2	2018	0,4	90	8	73	
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-12 Березкино дл.1,7км	2018	0,4	30	15	17	
	2018			10		
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2018	0,4	25	10	17	
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-1-7	2018	0,4	60	7	48	
ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-33 ф.4 оп. №5/4	2018	0,4	237	10	205	
ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48 с. Богашево	2018	0,4	75	8	52	
ВЛ-0,4кВ от ТП ВО-8-11	2018	0,4	92	10	121	
ВЛИ-0,4 кВ от оп.4/9 ф.1 ТП А-1004-2	2018	0,4	25	7	20	
ВЛИ-0,4 кВ от оп.4/9 ф.1 ТП А-1004-4	2018	0,4	35	15	30	
ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП А-31-32 1,3657 км	2018	0,4	390	15	196	
ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2) , от ТП А-32-5 3,4784 км	2018	0,4	200	15	104	
ВЛ-0,4 кВ от КТП В-6-3,4,5,9 д. Ярское дл.7,32км	2018	0,4	311	7	36	
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВД-4-1,ВД-4-3,ВД-4-4, ВД-4-12,ВД-4-14,ВД-4-17,ВД-4-19,ВД-4-22, ВД-4-24 Володино дл.13,	2018	0,4	35	10	19	
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-1 М.Михайловка дл.2км	2018	0,4	50	6	37	
ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлеводл.8,7км	2018	0,4	40	8	27	

ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-11, КО-13-12, КО-13-14 С. Аркашево дл. 4,4 км	2018	0,4	70	10	52
ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-1, РБ-4-9, РБ-5-2, РБ-7-2, РБ-7-12, РБ-7-16 с. Рыболово дл. 8,99 км	2018	0,4	90	10	83
	2018			10	
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/2-10 до ул. Трудовая, Парковая	2018	0,4	70	16	27
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/4-1 Борики	2018	0,4	300	5	309
ВЛ-0,4 кВ от ТП-РБ/4-10 86 кВар.	2018	0,4	40	8	30
ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП ВО-1-5 (0Е-001016)	2018	0,4	50	10	37
ВЛ-0,4кВ от ТП К-1-19 ф.1, ф.2	2018	0,4	182	15	116
	2018			15	
ВЛ-0,4кВ от ТП П-1014-10 ф.2 оп.7	2018	0,4	30	15	27
ВЛ-0,4кВ с. Первомайское	2018	0,4	40	12	27
ВЛ-04 Ягодное 9,1 км	2018	0,4	240	10	130
ОПП ВЛ-04 кв Первомайский район п. Новый 4,46 км	2018	0,4	40	10	26
ВЛ 0,4 кВ с Новогорное 12,40 км	2018	0,4	34	7	31
ВЛ 0,4 кВ Чугунка 5,40 км	2018	0,4	36	15	22
ВЛ 0,4 кВ от ТП К-1026-12 ф.1 (1201106)	2018	0,4	232	7	192
ВЛ 0,4 кВ п. Гореловка 20,40 км	2018	0,4	185	5	118
ВЛ 0,4 кВ ул. Лугинца 0,300 км	2018	0,4	72	3	68
ВЛ-0,4 кВ от КТП МЧ-11-7 ф.1	2018	0,4	84	15	53
	2018			15	
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.1 с. Корнилово	2018	0,4	140	10	116
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 9-5 д.Н.-Федоровка дл. 2,4	2018	0,4	154	50	114
	2018			8	
ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от В-7-6 длина 1,8 км	2018	0,4	60	15	54
ВЛ-0,4кВ от КТП КФ-1-3 ф.4 с. Тахтамышево	2018	0,4	203	15	331
	2018			7	
	2018			9	
	2018			10	
	2018			8	
ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-6 ф.3	2018	0,4	30	15	37
ВЛ 0,4 кВ от КТП ПР-4-31 ф.2 оп.8	2018	0,4	150	15	147
ВЛ 0,4 кВ от ф-1, ф-2 от ТП А-23-3 0,74 км	2018	0,4	250	15	156
ВЛ 0,4 кВ п. Новосельцево 9,95 км	2018	0,4	200	15	121
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-28 (1201166)	2018	0,4	30	15	22

	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-22 (1200970)	2018	0,4	30	15	17
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3,ВО-8-2,ВО-1-8 Воронино дл.6.04км	2018	0,4	57	7	45
		2018			10	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1010-17, ф 2 оп. 9-9/8	2018	0,4	90	7	52
		2018			7	
	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от ЗТП В-3-1 длина 1 км	2018	0,4	62	15	49
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1020-29 ф.1	2018	0,4	200	15	126
	ВЛИ-0,4кВ от оп. №3/2 Ф.2 ТП В-6-7 (1200813)	2018	0,4	45	15	36
	Участок ВЛ-0,4 кВ от КТП К-1032-25, ф. 2, оп. 247	2018	0,4	108	7	72
	ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-12-11 ф.1 с.Мельниково	2018	0,4	50	15	20
	ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-4-16 д.Старая Шегарка	2018	0,4	90	15	74
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-7 Смена дл.1,6км	2018	0,4	90	15	11
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-6 п.Дзержинского	2018	0,4	108	15	146
	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП К-1024-34 от опоры № 15/1	2018	0,4	290	10	96
	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от ЛК-13-7 длина 1,9 км	2018	0,4	40	10	32
	ВЛ-0,4кВ от Б-5-12	2018	0,4	50	15	53
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1017-16 ф.1, ф.2	2018	0,4	44	15	22
	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-17-19	2018	0,4	244	15	237
	ВЛ-0,4кВ от ТП Н-1002-2, Н-1002-3, Н-1002-4, Н-1002-10	2018	0,4	180	15	161
	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП К-1026-5 ф.2 от оп.7	2018	0,4	110	13	106
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-5-19 ф.6	2018	0,4	300	10	185
	ВЛ-0,4 кВ от оп.18 ф.3 ТП-10/0,4 к Г-5-9	2018	0,4	200	7	124
	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п.Победа	2018	0,4	50	15	60
					15	
	ВЛ-0,4 кВ ф.№5 от ТП 10/0,4 кВ Г-6-11 (*)	2018				13
	ВЛ-0,4 кВ от Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки-ПО/1-1 п.Дзержинского (*)	2018				15
2	для заявителей от 15 до 150 кВт	2018		591	182	273
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдетский район, с. Тегульдет	2018	0,4	485	32	153

					15	
					15	
					15	
					15	
					15	
					15	
					15	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-6-4,10,14 д.Плотниково	2018	0,4	406	15	497
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-5-11 д.Кисловка	2018	0,4	557	7	414
					7	
					7	
					15	
					7	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КИ/5-4 п.Кисловка	2018	0,4	537	7	692
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ. ЗЛ-3-30	2018	0,4	422	10	624
					15	
					15	
	ВЛ-0,4 кВ СМ-7-1	2018	0,4	240	15	171
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-10-23 Восход	2018	0,4	348	15	365
	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ В-6-20	2018	0,4	481	15	651
					10	
	ВЛ-0,4 кВ Ф№1 от КТП К-1032-11	2018	0,4	277	15	242
					15	
					15	
					7	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2018	0,4	150	10	162
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2018	0,4	638	6	715
					15	
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ф.№1 ПО-9-17	2018	0,4	62	10	116
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КФ-1-32	2018	0,4	382	8	405
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП Б-20-2	2018	0,4	510	15	533
					15	
	ВЛ-0,4кВ от КТП ПО-1-6 ф.1 оп.8 код	2018	0,4	278	15	280
					10	
	ВЛ 0,4 кВ от КТП Б-6-11 (д.Казанка)	2018	0,4	505	5	515
					15	
					15	
					15	
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-52	2018	0,4	100	8	130
	КТП-100 кВА АП-6-19 Межениновка с ВЛ-0,4кВ 1,68 км	2018	0,4	263	7	240
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3.	2018	0,4	1 655	15	1 566
					15	
					15	
					15	
					15	
					15	
					10	
					15	

					15	
					15	
					15	
					15	
2	для заявителей от 15 до 150 кВт	2018				
3	для заявителей от 150 кВт и выше	2018				
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3))	-	-	7 710	1 654	10 695
1.3.1	Тип провода -изолированный провод (k=1)	-	-	-		-
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-	-		-
1.3.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2018	0,4/10	7 514	1 644	10 492
1	для заявителей до 15 кВт	2018	0,4/10	6 805	1 297	9 836
	ВЛ-10 кВ КО-4 Корнилово-Лязгино дл.5,75	2018	10,0	180	10	123
	ВЛ-10 кВ КО-9 ,К-16 Корнил.-Заводск.-Копылово дл.15,3км	2018	10,0	317	15	270
		2018			15	
	ВЛ-10 кВ Б-3 Богашево-Коларово дл.20,2км	2018	10,0	10	15	67
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Н-Мариинка П-8 28,3к	2018	10,0	773	5	693
	ВЛ 10 кВ Каргасок-Павлово КР-1009 13,50км	2018	10,0	10	15	125
	ВЛ-10 кВ П-1 Турунтаево-Мазалово, (ЛР 8-П-1), дл.22,26км	2018	10,0	25	10	176
	ВЛ-10 кВ КО-9 ,К-16 Корнил.-Заводск.-Копылово дл.15,3км	2018	10,0	44	15	131
					15	
					15	
					15	
	ВЛ-10 кВ АП-4 Аэропорт-Восход дл.2,1км	2018	10,0	10	15	84
					15	
					10	
					10	
	ВЛ-10 кВ БР-9 Бакчар-Вавиловка дл. 8,32 км	2018	10,0	218	15	341
	ВЛ 10кВ ЛК-2	2018	10,0	36	70	160
	ВЛ-10 кВ КФ-1 Кафтанчиково-Головино 10.6 км	2018	10,0	10	15	102
					15	
					7	
					15	
					10	

	ВЛ 10кВ ЛК-2	2018	10,0	10	15	74
	ВЛ-10 кВ ЛК-7 Лоскутово-Коларово дл.20,2км	2018	10,0	860	15	404
					15	
					15	
					15	
					8	
					15	
					6	
	15					
	ВЛ-10 кВ Б-20 Богашево-Басандайка дл.31,4км	2018	10,0	10	15	123
	ВЛ-10 кВ ЛК-7 Лоскутово-Коларово дл.20,2км	2018	10,0	634	15	946
					15	
					15	
					15	
					15	
					15	
					15	
					15	
					15	
					15	
					15	
					15	
					15	
					15	
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-16-5 ф.2 оп. 3	2018	0,4	262	10	205
	ВЛ-10 кВ ЗЛ-3 п/ст Зоркальцево- с.Берёзкино дл.10 км	2018	10,0	513	10	931
					15	
					15	
	ВЛ-10 п/с М до Вамбалы М-5 12,2км	2018	10,0	13	10	129
					12	
	ВЛ-10 кВ К-1032 от оп.№173/1 до КТП К-1032-12	2018	10,0	5	15	92
	ВЛ-10 кВ К-1032 от оп.№207/6 до КТП К-1032-11	2018	10,0	18	15	113
					15	
					15	
					7	
	ВЛ-10 п/с Ч Краснояр рейд Ч-16 10,4к	2018	10,0	946	15	1 259

	ВЛ-10 кВ от оп.1 до оп. 63 ф.Л-17 Дзержинский	2018	10,0	310	10	472
					15	
	ВЛ-10 кВ ПБ-6 от 2-ПБ-6 до 7-ПБ-6	2018	10,0	13	15	94
	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.36 ф.ПО-9 НП Западный в д.Петрово	2018	10,0	150	10	288
	ВЛ-10 кВ Б-20 Богашево-Басандайка дл.31,4км	2018	10,0	10	15	77
	ВЛ-10 кВ КФ-1 Кафтанчиково-Головино 10.6 км	2018	10,0	300	8	413
	ВЛ-10 кВ М-15 Малин-Ущерб дл. 11,92 км	2018	10,0	555	15	695
					15	
	ВЛ-10 кВ ПТФ-15 п/ст Томск.ПТФ- Зар.5.1к	2018	10,0	123	15	253
	ВЛ-10 кВ РБ-11 п/ст Рыболово-с. Зоркальцево дл.18.7км	2018	10,0	35	15	138
	ВЛ-10 кВ КО-4 Корнилово-Лязгино дл.5.75	2018	10,0	285	15	395
		2018			15	
	ВЛ 10 кВ Фидер К-1002 30,16 км	2018	10,0	90	15	143
	ВЛ-10 кВ ЛК-7 Лоскутово-Коларово дл.20,2км	2018	10,0	15	15	111
	ВЛ 10 кВ Фидер К-1002 30,16 км	2018	10,0	12	9	159
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
					9	
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Крутоложн.П-14 8,02км	2018	10,0	3	15	50
2	для заявителей от 15 до 150 кВт	2018	10	709	347	656

	ВЛ-10 кВ ЗЛ-3 п/ст Зоркальцево-с.Березкино дл.10 км	2018	10	38	150	134
	Участки ВЛ-10кВ КР-3, КР-6, КР-10	2018	10	70	125	159
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-20 4,8437 км	2018	10	116	40	292
	ВЛ-10 кВ с ТП, Тегульдетский район, с. Тегульдет	2018	10	485	32	70
3	для заявителей от 150 кВт и выше					
1.3.1.4.2	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2018	0,4	196	10	203
1	для заявителей до 15 кВт	2018	0,4	196	10	203
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-4-13 п.Победа	2018	0,4	196	10	203
2	для заявителей от 15 до 150 кВт					
3	для заявителей от 150 кВт и выше					
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3)	-	-	2 372	1 086	1 630
1.3.2	Тип провода -неизолированный провод (k=2)	-	-	-		-
1.3.2.3	Материал провода -сталеалюминиевый (l=3)	-	-	-		-
1.3.2.3.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2018	10	2 362	860	1 289
	ИТОГО 2018 год					
1	для заявителей до 15 кВт	2018	10	1 200	10	250
1.1	ВЛ 10 кВ от ТП Н-4 32,1707 км	2018	10	1 200	10	250
2	для заявителей от 15 до 150 кВт					
3	для заявителей от 150 кВт и выше	2018	10	1 162	850	1 039
	ВЛ-10 кВ К-14 Копылово-Конинино 4.0км сечение 50	2018	10	887,00	400	775,34
	ВЛ-10 кВ Л-15 п/ст Левобережная-с.Ч.Речка дл.14,6 км.(Строительство ВЛ-10 кВ в мкр. Северный парк для технологического присоединения)сечение 50	2018	10	275,00	450	263,51
1.3.2.3.1	Сечение провода -диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=1)	2018	10	10	226	342
	для заявителей от 150 кВт и выше	2018	10	10	226	341,80
	ВЛ-10 кВ от ГПП Моряковка до ТП-МК/9-13 ф.МК-9 сечение 70	2018	10	10	226	341,80
2.	Строительство кабельных линий		10	580	226	85
2.1.2	Многожильные (k = 2)					
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)					

2.1.2.2.2	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)	2018	10	580	226	85
	для заявителей от 150 кВт и выше	2018	10	580	226	85
	КЛ-10 кВ от отпайка оп.14 до ТП-МК/9-13 ф.МК-10 (Строительство ВЛ-10 кВ, 2КТПн-10/630 кВА с двумя трансформаторами 400 кВА, в с. Моряковский Затон для технологического присоединени)сечение 70	2018	10	580	226	84,74
3	Строительство пунктов секционирования					
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				5 258	16 296
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				5 258	16 296
4.1.1	Однотрансформаторные (k=1)					
4.1.1.2	Трансформаторная мощностью от 25 до 100 кВА включительно (I=2)				1 826	8 416
	ИТОГО 2018 год				1 826	8 416
1	для заявителей до 15 кВт	2018			1 770	8 085
	КТП-10/0,4 кВ КО-4-Х					79
	Трансформатор ОМП-25 кВА КО-4-Х	2018	ТП		22	85
	КТП-10/0,4 кВ КО-9-9					141
	Трансформатор ТМГ-100 кВА в КТП КО-9-9.	2018	ТП		89	119
	ТП10/0,4кВ Б-3-52					299
	Трансформатор ТМГ-100кВа ТП Б-3-52	2018	ТП		89	114
	ТП 10/0,4 кВ. П-1-12					87
	Трансформатор 25 кВА П-1-12	2018	ТП		22	93
	КТП-10/0,4 кВ. К-16-8					242
	Трансформатор ТМГ-100 кВА в КТП К-16-8	2018	ТП		89	136
	КТП-10/0,4 кВ АП-4-4					247
	Трансформатор ТМГ-100 кВА АП-4-4	2018	ТП		89	150
	КТПн-10/0,4 кВ БР-9-20					89

Трансформатор ТМГ-63 кВА. БР-9-20	2018	ТП	56	108
КТП-10/0,4 кВ. КФ-1-32				247
Трансформатор ТМГ-100 кВА в КТП КФ-1-32	2018	ТП	89	147
ТП10/0,4кВ ЛК-2-7 окр. д. Лоскутово				72
Трансформатор ТМГ-25кВА ТП ЛК-2-7	2018	ТП	22	95
ТП10/0,4кВ Б-20-16				294
Трансформатор ТМГ-100 кВА Б-20-16	2018	ТП	89	140
КТП-10/0,4 кВ ТП М-5-1				139
Трансформатор ТМГ- 63 кВА. ТП М-5-1	2018	ТП	56	123
КТП К-1032-12	2018	ТП		312
Трансформатор ТМГ-100 кВА в КТП К-1032-12	2018		89	130
КТП-10/0,4 кВ Ч-16-1				154
Трансформатор ТМГ- 25 кВА. Ч-16-1	2018	ТП	22	108
КТП 10/0,4 кВ ПБ-6-41 (д.Кулманы)				293
Трансформатор ТМГ-100 в ТП ПБ-6-41	2018	ТП	89	149
КТП-10/100 кВА ПО-9-17				279
Трансформатор ТМГ 100 кВА. ПО-9-17	2018	ТП	89	132
КТП-10/0,4кВ Б-20-16 с. Богашево				256
Трансформатор ТМГ-100 кВА. Б-20-16	2018	ТП	89	144
КТП-10/0,4 кВ. КФ-1-32				243
Трансформатор ТМГ-100 кВА. КФ-1-32	2018	ТП	89	141
КТП-10/0,4 кВ. М-15-6				294
Трансформатор ТМГ-100 кВА. М-15-6	2018	ТП	89	140
КТП-10/0,4 кВ ПТФ-15-2				218
Трансформатор 100 кВА. ПТФ-15-2	2018	ТП	89	119
КТП-10/0,4 кВ РБ-11-27				222
Трансформатор ТМГ 100 кВА РБ-11-27	2018	ТП	89	99
КТП-10/0,4 кВ. ТП КО-4-13				298
Трансформатор ТМГ-100 кВА. ТП КО-4-13	2018	ТП	89	108
КТП-10/0,4 кВ. ТП КО-4-11				210

	Трансформатор ТМГ-100 кВА. ТП КО-4-11	2018	ТП		89	109
	КТП-10/0,4 кВ. К-1002-31.	2018	ТП		89	252
	Трансформатор Т-1 в ТП К-1002-31					105
	КТП-10/0,4 кВ П-14-1	2018	ТП		56	240
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА КТП-10/0,4 кВ П-14-1.					79
2	для заявителей от 15 до 150 кВт	2018			56	331
	КТП-10/0,4 кВ. А-20-11		ТП		56	254
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА. А-20-11					77
3	для заявителей от 150 кВт и выше					
4.1.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (I=3)				2 332	5 568
	ИТОГО 2018 год				2 332	5 568
1	для заявителей до 15 кВт	2018			1 744	4 173
	Трансформатор ТМГ-160 кВА в КТП-10/0,4 кВ КФ-1-28	2018	ТП		142	154
	КТП-10/0,4 кВ П-8-11	2018	ТП		142	260
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. П-8-11					153
	КТП-10/0,4 кВ КР-1009-12	2018	ТП		142	299
	Трансформатор ТМГ-160 кВА КР-1009-12					164
	КТП-10/0,4 кВ. ТП ЛК-2-8	2018	ТП		223	260
	Трансформатор ТМГ-250 кВА. ТП ЛК-2-8					182
	КТП-10/0,4 кВ. ЛК-7-24	2018	ТП		223	255
	Трансформатор ТМГ-250 кВА ЛК-7-24					220
	ТП-10/0,4 кВ ЗЛ-3-30	2018	ТП		223	334
	Трансформатор ТМГ-250 кВА. ЗЛ-3-30					243
	КТП К-1032-11	2018	ТП		142	325
	Трансформатор ТМГ-160 кВА в КТП К-1032-11					40
	КТП-10/0,4 кВ Л-17-22	2018	ТП		142	293
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. Л-17-22					151
	КТП-10/0,4 кВ ЛК-7-25					263

	Трансформатор ТМГ-160 кВА ТП ЛК-7-25	2018	ТП		142	142
	КТП-10/0,4 кВ Н-4-3					256
	Трансформатор 250 кВа в КТП-10/0,4 Н-4-3	2018	ТП		223	177
2	для заявителей от 15 до 150 кВт	2018			587	1 396
	КТП-10/0,4 кВ ТП ЗЛ-3-31					212
	Трансформатор ТМГ 250 кВА. ТП ЗЛ-3-31	2018	ТП		223	139
	КТП-10/0,4 кВ. КР-3-7					199
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. КР-3-7	2018			223	166
	Трансформатор ТСЗ-160 Т-14-11					486
	КТП-10/0,4кВ Т-14-11	2018			142	194
3	для заявителей от 150 кВт и выше	2018				
4.1.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (I=4)	2018			728	1 061
	ИТОГО 2018 год	2018			728	1 061
1	для заявителей до 15 кВт	2018			356	614
	КТП-10/0,4 кВ К-1002-25					335
	Трансформатор ТМГ-400 кВА	2018	ТП		356	279
2	для заявителей от 15 до 150 кВт	2018				
3	для заявителей от 150 кВт и выше	2018			372	447
	Строительство КТП-10/0,4 кВ, ВЛ 10 кВ в д. Копылово для технологического присоединения (КТП-10/0,4 кВ. К-14-5)	2018	10			226,46
	Строительство КТП-10/0,4 кВ, ВЛ 10 кВ в д. Копылово для технологического присоединения (Трансформатор ТМГ-400 кВА. К-14-5)	2018	10		372	220,30
4.1.1	Двухтрансформаторные (к=2)					
4.1.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (I=4)	2018			372	1 251
3	для заявителей от 150 кВт и выше	2018			372	1 251
двухтарн сформато рный	Строительство ВЛ-10 кВ, 2КТПн-10/630 кВА с двумя трансформаторами 400 кВА, в с. Моряковский Затон для технологического присоединени(КТП-10/0,4 МК-9-6)	2018	10			838,42
двухтарн сформато	Строительство ВЛ-10 кВ, 2КТПн-10/630 кВА с двумя трансформаторами 400 кВА, в с. Моряковский Затон для технологического присоединени(Трансформатор №1 ТМГ 400 кВА. МК-9-6)	2018	10		372	206,39

сформато рный	Строительство ВЛ-10 кВ, 2КТПн-10/630 кВА с двумя трансформаторами 400 кВА, в с. Моряковский Затон для технологического присоединени(Трансформатор №1 ТМГ 400 кВА. МК-9-6)	2018	10		206,39
------------------	--	-------------	-----------	--	--------

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) для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

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

№ 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.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий					
1.1	Материал опоры - деревянные (j=1)	2019	0,4	33 209	3 563	29 520
1.1.1	Тип провода - изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	-
1.1.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.1.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2019	0,4	26 225	2 965	20 554
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	0,4	25 604	2 900	20 184
	ВЛ-0,4 кВ Вавиловка дл.11,12км	2019	0,4	308	15	363
	ВЛ-10 кВ БР-9 Бакчар-Вавиловка дл. 8,32 км	2019	0,4			19
	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2, ф.3 от Б-3-38 длина 2,2 км	2019	0,4	98	15 8	219
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-1,5,6 Петухово дл.12,7км	2019	0,4	91	10	82
	ВЛ-0,4 ф1 от ТП КО-13-10	2019	0,4	19	15	77
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КФ/2-16 п.Барабинка Садов.переул.	2019	0,4	86	15	101
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ КИ-5-4 п. Кисловка	2019	0,4	93	5	47
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-4 п.Дзержинского	2019	0,4	117	8	96
	ВЛ-0,4 кВ. РБ-11-28	2019	0,4	21	14	100
	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-19-37	2019	0,4	280	5	258
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-5 п.Тимирязево	2019	0,4	168	7	190
	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 ТП КО-13-13	2019	0,4	222	15	213
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/2-10 до ул.Трудовая, Парковая	2019	0,4	180	8	200
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2019	0,4	110	15	137
	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от ТП РБ-5-4	2019	0,4	463	15	396
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-1, РБ-4-9, РБ-5-2, РБ-7-2, РБ-7-12, РБ-7-16 с.Рыболово дл.8,99км	2019	0,4	112	15	144
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-6 п.Тимирязево	2019	0,4	58	5	89

	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/1-5 в п.Дзержинский пер.Совхоз	2019	0,4	123	8	115
					8	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2019	0,4	240	15	235
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-15 с.Семилужки 2,81 км	2019	0,4	166	10	192
					10	
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ АП-4-3	2019	0,4	126	15	184
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-1-24	2019	0,4	190	15	202
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП Б-6-31	2019	0,4	115	15	162
	ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 фидера №1 ТП 10/0,4кВ Б-17-15	2019	0,4	91	15	113
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-6 п. Апрель	2019	0,4	145	15	179
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-2-5	2019	0,4	118	15	168
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-3,МЖ-3-14 дл.4,3км Межениновка	2019	0,4	190	5	250
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-1,5,6 Петухово дл.12,7км	2019	0,4	185	15	97
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48 с. Богашево	2019	0,4	95	15	151
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2019	0,4	235	15	244
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ М-14-5	2019	0,4	150	10	232
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-7,8 Черная речка дл.4,34км	2019	0,4	90	15	153
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 ТП-10/0,4кВ БЯ-6-28	2019	0,4	57	15	134
	ВЛ-0,4кВ от ТП КИР-4-1	2019	0,4	241	15	354
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-12	2019	0,4	86	15	151
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-28	2019	0,4	322	15	323
	ВЛ-0,4 кВ от КТП К-16-8	2019	0,4	643	10	604
					10	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2019	0,4	90	15	83
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2019	0,4	359	10	344
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-3, РБ-4-13, РБ-12-1, РБ-12-4, РБ-12-6, РБ-12-11, РБ-12-21 дл.5,6 км.	2019	0,4	125	10	140
	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ (мкр. Реженка)	2019	0,4	22	15	221
	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2019	0,4	315	10	409
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КФ-1-2	2019	0,4	383	15	282
	ВЛ-0,4кВ фидер №1, №2 от ТП-10/0,4кВ П-14-15	2019	0,4	349	12	384
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Н-15-8	2019	0,4	95	15	129
					15	
					15	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Н-15-10	2019	0,4	687	15	581
					15	
					15	
	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2019	0,4	160	10	99
					10	

ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2019	0,4	100	10	63
ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2019	0,4	93	13	11
ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2019	0,4	48	15	40
				10	
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км	2019	0,4	40	15	47
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2019	0,4	29	15	21
ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-1 ф.5	2019	0,4	40	10	50
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2019	0,4	519	6	428
				8	
				15	
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2019	0,4	92	15	72
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2019	0,4	109	8	132
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-12 п.Тимирязево дл.1160,15	2019	0,4	45	10	32
ВЛ-0,4 кВ ф2 от КТП КО-9-3	2019	0,4	30	10	21
ВЛ-0,4 кВ ф2 от КТП КО-9-3	2019	0,4	60	15	36
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-4, с.Мельниково	2019	0,4	160	10	115
				10	
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-7 в п.Эушта	2019	0,4	40	15	28
ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-6 ф.1, ф.2	2019	0,4	85	15	91
ВЛ-0,4 кВ №1 ТП ВО К-17-1	2019	0,4	203	15	171
ВЛ-0,4 кВ от КТП МЧ-11-7 ф.1	2019	0,4	73	15	50
ВЛ-0,4 кВ от КТП МЧ-11-7 ф.1	2019	0,4	60	7	23
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.1 с.Корнилово	2019	0,4	53	10	31
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 9-5 д.Н.-Федоровка дл.2.4	2019	0,4	90	8	53
ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-12-11 ф.1 с.Мельниково	2019	0,4	42	10	15
ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-4-16 д.Старая Шегарка	2019	0,4	80	15	74
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-40 ф.1, ф.2	2019	0,4	120	15	67
ВЛИ-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 п.Нижний Склад	2019	0,4	175	8	131
				15	
ВЛ 0,4 кВ (ф-1) , от ТП Г-5-1 2,0308 км	2019	0,4	830	15	134
ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-14	2019	0,4	500	8	37
ВЛ-0,4 кВ от КТП-К/17-5 гр.1,2 п.Копылово	2019	0,4	71	10	22
ВЛ-0,4 кВ от ТП А-3-11	2019	0,4	200	15	87
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-1,5,6 Петухово дл.12,7км	2019	0,4	55	15	31
ВЛ-0,4 кВ от ТП НК-13-6 с.Бобровка дл. 2,4 км	2019	0,4	325	11	155
ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-21 п.Тимирязево	2019	0,4	75	8	47

ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1002-10 ф.1 оп. №8/2	2019	0,4	40	15	25
ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-12	2019	0,4	50	10	28
ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1018-3 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	200	15	42
ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1020-29	2019	0,4	80	7	29
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПО-1-7	2019	0,4	20	8	27
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ф.№1 ПО-9-17 (1201489)	2019	0,4	45	6	39
ВЛ-0,4 кВ от КТП-РБ/11-7 п.Кудринка	2019	0,4	33	10	26
ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-4-1,КР-4-2 Елизарьево дл. 4,88 км	2019	0,4	100	3	42
ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-17-6 от п.Дзержинского	2019	0,4	15	28	47
ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-1 п.Дзержинский	2019	0,4	25	10	21
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/6-15 до ул.Лермонтова,Победоносцева	2019	0,4	130	15	101
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/1-5 в п.Дзержинский пер.Совхоз	2019	0,4	25	15	20
ВЛ-0,4кВ от ТП А-1004-9 ф.2 оп.6/2	2019	0,4	85	5	57
ВЛ-0,4кВ от ТП А-1008-7 ф.3 оп.4/4	2019	0,4	90	40	65
ВЛ-0,4кВ от ТП А-1020-3 ф.3 оп.2/2	2019	0,4	35	7	18
ВЛ-0,4кВ от ТП Л-17-3 ф.1 оп. 15	2019	0,4	60	10	43
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-9-9	2019	0,4	84	10	43
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-9-9	2019	0,4	90	15	102
ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2) от ТП А-1-14 0,7627 км	2019	0,4	45	20	46
ВЛ 0,4 кВ (ф-1), от ТП БТ-7-12 1,2902 км	2019	0,4	150	27	92
ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-4-7 д.Старая Шегарка	2019	0,4	52	15	47
ВЛ 0,4 кВ от ТП МР-10-2, МР-10-4, МР-10-5, МР-10-6, МР-10-7, МР-10-10, МР-10-11 с.Маркелово	2019	0,4	125	10	88
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п.Победа	2019	0,4	180	15 15	149
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п.Победа	2019	0,4	40	8	27
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-5-18 ф.1 д.Оськино	2019	0,4	85	10	60
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-5-18 ф.2 д.Оськино	2019	0,4	85	10	48
ВЛ 0,4кВ от ТП БЯ-6-27 ф.2	2019	0,4	200	15	148
ВЛ-0,4 кВ от КТП К-16-8	2019	0,4	44	15	32
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2019	0,4	80	15	59
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ М-14-5	2019	0,4	20	10	30
ВЛ-0,4 кВ от КТП-К/17-4 гр.1,2 п.Копылово	2019	0,4	120	15	18
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-7,10,11,14 Белоусово дл.4,88км	2019	0,4	60	8	46
ВЛ-0,4 кВ от ТП БР-17-1,БР-17-3,БР-17-4 Сухое дл.4.24 КМ	2019	0,4	98	15	57
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-20 Лязгино дл.0.25км л/д	2019	0,4	70	15	40

ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки дл.1км	2019	0,4	70	15	29
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ЗЛ/3-7 п.Березкино	2019	0,4	25	10	17
ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-2 гр.1-7 п.Октябрьский	2019	0,4	75	10	62
				15	
ВЛ-0,4 кВ Плотниково дл.12,88км	2019	0,4	92	10	57
ВЛ-0,4 кВ ТП-К/5-12 п.Копылово	2019	0,4	70	10	37
ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/0,4кВ МЛ-12-11	2019	0,4	40	15	14
ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП 3-05-18	2019	0,4	60	15	49
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-4-15 оп.2 ф.1	2019	0,4	40	10	32
ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ Л-17-21 с. Дзержинское (1201298)	2019	0,4	37	10	28
ВЛ-0,4кВ от оп.17 ф.1 ТП 10/0,4кВ КО-13-7	2019	0,4	40	15	32
ВЛ-0,4кВ от оп.7/8 ф.2 ТП 10/0,4кВ 3-05-38	2019	0,4	40	15	21
ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ КНД-10-5 п. Кандинка	2019	0,4	45	15	32
ВЛ-0,4кВ от ТП БР-11-1,11-2, 11-5, 11-6, 11-7, 11-8, 11-9, 11-11, 11-12, 11-14, 11-15, 16-1, 11-3	2019	0,4	152	1	67
ВЛ-0,4кВ от ТП КИР-4-1	2019	0,4	40	8	36
ВЛ-0,4кВ от ТП КИР-4-1	2019	0,4	50	10	12
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-17 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2019	0,4	30	15	12
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-2 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2019	0,4	40	15	16
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-3 ф.1, ф.2	2019	0,4	85	10	36
ВЛ-0,4кВ с.Молчаново	2019	0,4	81	5	39
				10	
ВЛ-0,4кВ с.Молчаново	2019	0,4	25	5	14
ВЛ-0,4кВ ТП ПБ-5-26 ф.1 оп.1/3	2019	0,4	140	15	56
ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП К-5-18	2019	0,4	210	10	128
ВЛ-04 Д Тихомировка 9,1 км	2019	0,4	150	15	86
ВЛ-04 Ежи 9км	2019	0,4	130	7	28
ВЛ-04 Крутоложное 11,2км	2019	0,4	180	15	101
ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ А-3-9 (г.Асино)	2019	0,4	200	15	114
Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-9-12, ф. 2, оп. 10	2019	0,4	31	6	47
ВЛ 0,4 кВ Чажемто 26,40 км	2019	0,4	290	15	86
ВЛ 0,4 кВ Маракса 9,60 км	2019	0,4	30	7	59
ВЛ 0,4 кВ с-з Шишково	2019	0,4	150	15	90
ВЛ 0,4 кВ Сухушино 2,20 км	2019	0,4	85	7	73
ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-1,2,12,19 Вершинино дл.7,9км	2019	0,4	26	10	19
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-6 с.Н.Михайловка дл.2,8км	2019	0,4	80	15	52

ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-12 Березкино дл.1,7км	2019	0,4	21	8	20
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-8 Зоркальцево дл.1,9км	2019	0,4	35	8	38
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-6-4 Зоркальцево дл.1,7км	2019	0,4	180	10 15	171
ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелюбино дл.7,6км	2019	0,4	62	8	43
ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелюбино дл.7,6км	2019	0,4	64	10	75
ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2019	0,4	32	15	23
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/10-7 до ул.Горького, Парковая	2019	0,4	60	5	12
ВЛ-0,4 кВ ТП ВО-1-6	2019	0,4	150	5	226
ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от В-7-6 длина 1,8 км	2019	0,4	60	10	52
ВЛ-0,4 км от ТП К-1024-14 ф.3 оп.4	2019	0,4	150	15	70
ВЛ-0,4кВ от КТП МК-2-3	2019	0,4	50	15	45
ВЛ-0,4кВ от КТП-РБ-11-6 ф.1	2019	0,4	37	10	32
ВЛ-0,4 кВ КТП Г-13-11 ф.2	2019	0,4	30	15	21
ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-13 с. Вершинино	2019	0,4	30	15	31
ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-10, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2019	0,4	45	8	38
ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-24 п.Тимирязево	2019	0,4	40	15	30
ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/19-11 до ж/д по ул. Луговая д.	2019	0,4	50	10	31
ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-19	2019	0,4	210	15	176
ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ ЛК-7-22	2019	0,4	195	15	166
ВЛ-0,4кВ от ТП Л-19-37	2019	0,4	21	8	11
ВЛИ-0,4 кВ фид. №2 ТП Б-10-15	2019	0,4	30	15	31
ВЛИ-0,4 кВ, ф.2 от КТПН Л 13-27 п.Нижний склад, ул. Сплавная	2019	0,4	25	15	21
ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3, ф-4, ф-5), от ТП БТ-7-2 8,1727 км	2019	0,4	180	7	114
ВЛ 0,4 кВ от ТП КЯ-15-3 ф.2, ф.4	2019	0,4	700	15	279
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8,КО-13-9 с.Лязгино дл.1,9км	2019	0,4	40	10	34
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8,КО-13-9 с.Лязгино дл.1,9км	2019	0,4	175	8	128
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ-18/5 гр.1,2 в п.Заречный	2019	0,4	200	15	160
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ-18/5 гр.1,2 в п.Заречный	2019	0,4	35	15	26
ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Г-5-18	2019	0,4	120	15	77
ВЛ-0,4кВ от КТП МЧ-1-1	2019	0,4	60	15	43
ВЛ 0,4кВ от ТП К-10-13 ф.1,ф.2,ф.3,ф.4	2019	0,4	200	15	33
ВЛ 10кВ МР-5, МР-6	2019	0,4	75	15	60
ВЛ-0,4 кВ от КТП ПО-4-7 д. Борики	2019	0,4	158	15	209
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-13 п.Тимирязево	2019	0,4	251	15	218
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-37 Новостр.дл.1,4км	2019	0,4	55	7	31

ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3 Воронино 3,8км	2019	0,4	180	10	130
ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-10, КР-11, КР-13)	2019	0,4	100	10	17
ВЛ-0,4 кВ от оп.5/10 ф.№2 ТП 3-05-38	2019	0,4	30	10	52
ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1018-6 ф.3 оп.13	2019	0,4	22	10	23
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-9 Н.Михайловка дл.0,8км	2019	0,4	40	8	47
ВЛ-0,4 кВ от ТП ГС-9-10 д.Перелюбка	2019	0,4	30	10	24
ВЛ-0,4кВ от ТП ВО-8-11	2019	0,4	80	8	133
ВЛ-0,4 кВ от Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки-КФ/2-18 п.Барабинка ул. Боло	2019	0,4	263	8	171
				8	
ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ (с.Малиновка)	2019	0,4	275	10	196
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПТ-9-4 п. Рассвет	2019	0,4	385	15	146
				8	
				8	
ВЛ 0,4 кВ Коломинские Гривы 15,60 км	2019	0,4	180	7	92
ВЛ 0,4 кВ по совхозу 11 км	2019	0,4	42	5	37
ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТП5) ф.1	2019	0,4	60	15	36
ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТП7) ф.1	2019	0,4	60	15	51
ВЛ 0,4 кВ от ТП п. Центральная усадьба 0,90 км	2019	0,4	80	15	36
ВЛ 0,4 кВ с-з"Каргинский" 2,5 км	2019	0,4	62	7	62
ВЛ-0,4 кВ СМ-7-1	2019	0,4	57	10	11
ВЛ-0,4 кВ СМ-7-1	2019	0,4	70	10	53
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-9-9	2019	0,4	50	10	13
ВЛ-0,4 кВ от оп.5/12 ф.2 ТП 3-05-38	2019	0,4	40	10	35
ВЛ-0,4 кВ от оп.5/7 ф.2 ТП 3-05-38	2019	0,4	20	10	17
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3,ВО-8-2,ВО-1-8 Воронино дл.6.04км	2019	0,4	25	8	26
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-1 М.Михайловка дл.2км	2019	0,4	62	15	45
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.2 оп.14/3	2019	0,4	148	10	74
ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлеводл.8,7км	2019	0,4	80	10	37
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-11,КО-13-12,КО-13-14 С.Аркашево дл.4,4км	2019	0,4	85	15	50
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-11,КО-13-12,КО-13-14 С.Аркашево дл.4,4км	2019	0,4	40	15	34
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-4-10 д.Корнилово	2019	0,4	60	15	36
ВЛ-0,4 кВ от ТП П 1-1, П 1-2, П 1-3, П 7-5, П 7-1, П 7-2, П 7-3, Турунтаево, дл.19,535км	2019	0,4	40	10	34
ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1010-9 ф.1 оп.6-6/4	2019	0,4	32	15	27

	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6, СМ-7-14, СМ-7-15 с. Семилужки дл. 3,7 км	2019	0,4	40	10	18
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/33-1 гр. 1,2 п. Октябрьский	2019	0,4	35	10	26
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-10 гр. 1,2,3 в п. Малиновка	2019	0,4	10	5	16
	ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2019	0,4	26	8	13
	ВЛ-0,4кВ от ТП БШ-7-1 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	30	10	19
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1007-2 ф.1	2019	0,4	42	10	37
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1007-4 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2019	0,4	42	7	29
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-8 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	42	15	31
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-43 ф.1, ф.2	2019	0,4	50	10	28
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-14-1 с. Конинино дл. 1 км	2019	0,4	18	8	16
	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3), от ТП А-27-4 3,8997 км	2019	0,4	40	15	26
	ВЛ-0,4 кВ ТП Г-5-20 ф.3 оп.8	2019	0,4	110	15	72
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н/16-1 п. Нелюбино	2019	0,4	35	10	25
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	0,4	621,00	65	370
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдетский район, с. Тегульдет	2019	0,4	621	25	370
					10	
					15	
					10	
					5	
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019				
1.1.1.4.2	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2019	0,4	6 984	598	8 966
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	0,4	6 715	542	8 589
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. КО-4-11	2019	0,4	231	10	264
	ВЛ-0,4 кВ МИ-1-4 ф. №1,2	2019	0,4	337	15	448
	ВЛ-0,4 кВ. МК-4-18	2019	0,4	519	15	629
					15	
					15	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ ЛК-2-8	2019	0,4	930	15	1 132
					15	
					8	
					15	
					15	

					8	
					8	
	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2019	0,4	131	15	227
	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п.Победа	2019	0,4	421	10	567
					15	
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2019	0,4	510	10	868
					15	
					15	
					15	
					10	
					10	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-13-25	2019	0,4	437	25	659
					15	
					10	
	ВЛ-0,4 кВ от КТП ПР-4-3,31 2.46 км с.Позднеево		4	377	15	396
	ВЛ-0,4 кВ. ПО-4-14	2019	0,4	14	15	113
	ВЛ-0,4 кВ. ЗЛ-3-33	2019	0,4	291	15	340
					8	
					8	
					8	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ ЛК-2-8	2019	0,4	2 247	10	2 694
					15	
					15	
					15	
					15	
					8	
					15	
					8	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/4-1 Борики	2019	0,4	270	15	253
					8	
3)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	0,4	269	56	378
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-5 гр.1,2,3 в п.Малиновка.	2019	0,4	154	36	260
	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.2 ТП А-1004-8	2019	0,4	115	20	118
4)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019				
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3))	2019	0,4/10	25 095	3 983	26 818
1.3.1	Тип провода -изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	-
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2019	0,4/10	23 127	3 619	24 846
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	0,4	15 095	1 660	10 968
	ВЛ-10 кВ КО-13 Корнилово-Аркашово 5км	2019	0,4	5	15	59
	ВЛ-10 кВ от ПП-9 до ТП-Л-13-6 Нижний склад	2019	0,4	166	25	60
					15	

					10	
	ВЛ-10 кВ ф. Б-6 Богашево -Батурино дл.25,1км	2019	0,4	12	15	121
	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2019	0,4	244	10	165
	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ МК-6-6	2019	0,4	97	10	71
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2019	0,4	331	15	226
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6,СМ-7-14, СМ-7-15 с.Семилужки дл.3,7км	2019	0,4	266	10	193
	ВЛ-0,4 кВ от ТП М-15-4 с. Ущерб дл.1,84 км	2019	0,4	170	10	116
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Н-15-9	2019	0,4	20	10	76
	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 ТП КО-13-13	2019	0,4	72	8	90
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2019	0,4	92	8	115
	ВЛ-0,4 кВ ТП МЛ-4-23	2019	0,4	172	10	145
	ВЛ-0,4 кВ ТП МЛ-4-25	2019	0,4	65	10	74
	ВЛ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ. ТП МЛ-4-24	2019	0,4	152	10	107
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ РБ-4-19	2019	0,4	6	15	45
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-8 Зоркальцево дл.1,9км	2019	0,4	170	8	164
	ВЛ-0,4кВ ф.№2 Л-17-22	2019	0,4	129	15	209
	ВЛ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ. ПО-1-14	2019	0,4	242	15	193
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Н-15-10	2019	0,4	481	8	398
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ПО-9-18	2019	0,4	123	15	176
	ВЛ-10 кВ СВ-18,СВ-19,СВ-11,СВ-8,СВ-20,СВ-15 дл.5,96 км	2019	0,4	25	10	114
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ ЛК-2-8	2019	0,4	230	11	263
	ВЛ-0,4 кВ от КТП КФ-9-9	2019	0,4	1 254	8	1 398
	ВЛ-0,4 кВ ф. №2 ТП-Г-6-3	2019	0,4	234	8	192
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-19	2019	0,4	300	8	325

ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-2,3 п.Лоскутово дл.3,56км	2019	0,4	203	15	214
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-8	2019	0,4	102	10	118
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км	2019	0,4	72	8	173
				8	
ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-2,СМ-7-8,МЗ1-6 с.Семилужки дл.6,9 км	2019	0,4	113	15	42
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-4-10 д.Корнилово	2019	0,4	248	15	224
ВЛ-0,4кВ фидер №1 ТП-10/0,4кВ	2019	0,4	180	10	262
ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2019	0,4	330	15	333
				15	
				7	
				15	
ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2019	0,4	120	14	62
ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-1 ф.5	2019	0,4	107	10	37
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2019	0,4	12	8	11,0530
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2019	0,4	30	15	12
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2019	0,4	125	15	99
ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2019	0,4	370	15	113
ВЛ-0,4кВ от КТП ПО-1-6 ф.1 оп.8	2019	0,4	75	8	70
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п.Победа	2019	0,4	120	10	80
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п.Победа	2019	0,4	30	10	19
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2019	0,4	17	8	18
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-2 с.Воронино дл.3,8км	2019	0,4	80	10	59
ВЛ-0,4 кВ от ТП СГ-4-7, Л-2-11, Л-2-12, Л-2-14, Л-4-6, Л-4-8, Л-4-9, Л-4-10, Л-14-1, Л-16-1	2019	0,4	670	15	300
ВЛ-0,4 кВ ТП-К/5-12 п.Копылово	2019	0,4	217	10	172
ВЛ 0,4 кВ с-з Шишково	2019	0,4	120	15	53
ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2019	0,4	26	8	12
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/10-7 до ул.Горького, Парковая	2019	0,4	37	9	18
ВЛ-0,4кВ от ТП МБ-10-7 ф.1, ф.2	2019	0,4			74,22
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-2 п.Тимирязево	2019				6,71
ВЛ-0,4 кВ КТП Г-13-11 ф.2	2019	0,4	96	15	167,49
ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2019	0,4	350	5	93,21
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-2 Некрасово дл.1,6км	2019	0,4	22	15	22,67
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-2 Некрасово дл.1,6км	2019	0,4	107	8	102,89
ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ. ЗЛ-3-30	2019	0,4	270	15	158,77
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2019	0,4	114	15	124,63
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2019	0,4	32	8	19,52
ВЛ-0,4кВ от ТП Б-17-15 ф.1 оп.2	2019	0,4	50	15	40,52
ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ П-8-11 ф.№1	2019	0,4	170	14	103,25
ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-21-6 2,2403 км	2019	0,4	100	15	47,50
ВЛ-0,4 кВ от оп.5 ф.2 ТП 10/0,4 кВ Г-5-20	2019	0,4	70	10	55,52
ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ф.2 ТП-10/0,4 А-32-4	2019	0,4	100	15	42,69

ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-15 п.Тимирязево	2019	0,4	70	10	35,12
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-4 п.Тимирязево	2019	0,4	20	8	36,85
ВЛ-0,4 кВ от КТП10/0,4 кВ МК-4-14	2019	0,4	16	8	11,64
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.2 оп.14/3	2019	0,4	53	10	33,37
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2019	0,4	21	8	12,08
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2019	0,4	19	10	14,18
ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлеводл.8,7км	2019	0,4	13	15	17,28
ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-10-19 п.Моряковка	2019	0,4	53	8	37,86
ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-4-12	2019	0,4	68	15	36,12
ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-6-2 п.Моряковка дл. 3,4 км	2019	0,4	32	10	16,11
ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6,СМ-7-14, СМ-7-15 с.Семилужки дл.3,7км	2019	0,4	52	10	131,25
				15	
ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ ПО-1-13	2019	0,4	30	10	16,14
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/6-15 до ул.Победоносцев п.Моряковка	2019	0,4	37	15	20,41
ВЛ-0,4кВ от ТГ-14-4, ТГ-14-7, ТГ-14-8, ТГ-14-11, ТГ-14-12, ТГ-14-14, ТГ-14-17	2019	0,4	133	10	21,01
ВЛ-0,4кВ от ТП БШ-7-1 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	40	15	20,56
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-25 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	134	15	68,27
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-1 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2019	0,4	94	15	12,02
ВЛ-0,4кВ от ТП МЧ-9-1, МЧ-9-2, МЧ-9-4, МЧ-9-6, МЧ-9-7, МЧ-11-3, МЧ-11-11, МЧ-12-3, МЧ-12-11, МЧ-12-1	2019	0,4	22	15	19,62
ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-5-24 Ф. 5	2019	0,4	35	10	21,97
ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3	2019	0,4	122	15	81,74
ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТП4) ф.1, ф.2	2019	0,4	30	15	18,10
ВЛ 0,4 кВ от КТП 250 кВА ф.2	2019	0,4	60	8	39,36
ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-9-6 ф.1	2019	0,4	65	7	40,11
ВЛ-0,4 кВ от ТП К-14-1 с.Конинино дл.1 км	2019	0,4	25	5	18,90
ВЛ-0,4 кВ от ТП У-1-1, У-1-3, У-1-4, У-1-5, У-1-6, У-2-2, У-4-4, У-4-5, У-4-6, У-4-7, У-6-2	2019	0,4	265	14	90,03
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/6-1 п.Петрово ул.Зеленая	2019	0,4	176	10	171,99
ВЛ-0,4 кВ ТП К-16-2 ф.1	2019	0,4	50	15	32,95
ВЛ-0,4кВ от КТП ПО-1-6 ф.1 оп.8	2019	0,4	72	8	35,05
ВЛ-0,4кВ от ТП КО-9-1	2019	0,4	55	8	31,96
ВЛ-04 Сергеево 13,7км	2019	0,4	200	15	113,17
ВЛ 0,4 кВ п. Варгатер 11 км	2019	0,4	40	15	12,21
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-4 ф.3 с. Коларово	2019	0,4	156	15	183,03
ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ А-25-20 ф.6	2019	0,4	250	15	102,46
ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Г-3-3 ф.15	2019	0,4	300	15	74,00
ВЛ-0,4 от ТП А-1016-2 РУ-0,4 кВ ф.1	2019	0,4	80	15	76,80
ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-21 ф.1, ф.2	2019	0,4	25	6	8,52
ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-8 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	200	6	33,13
ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-8 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	160	10	28,80
ВЛ-0,4кВ от ТП КГ-1004-21 ф.1	2019	0,4	40	5	25,83

	ВЛ-04 Вамбалы 9,3км	2019	0,4	460	11	52,66
					9	
	ВЛ-04 с. Высокое 8,7 км	2019	0,4	40	10	32,89
	ВЛ-04 Ягодное 9,1км	2019	0,4	160	8	104,68
	ВЛ-10/0,4 кВ БР-18-13 ,БР-18 с КТП БР-18-13	2019	0,4	110	13	27,09
	КТП 10/04, с. Семеновка АВМ, К-18-2	2019	0,4	325	11	19,86
	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2019	0,4	120	15	27,48
	ВЛ 0,4 кВ с-з Тогурский 7,20 км	2019	0,4	115	15	32,82
	ВЛ 0,4 кВ Тегульдетский р-он, п. Берегаево	2019	0,4	40	15	49,35
	ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-13-7, МЛ-15-3, МЛ-15-4, МЛ-15-5 с.Мельниково	2019	0,4	15	10	6,17
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ГС-4-1, ГС-9-2 д.Жарковка	2019	0,4	85	10	30,05
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-1, РБ-4-9, РБ-5-2, РБ-7-2, РБ-7-12, РБ-7-16 с.Рыбалово дл.8,99км	2019	0,4	185	5	26,57
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-3, РБ-4-13 , РБ-12-1, РБ-12-4, РБ-12-6, РБ-12-11, РБ-12-21 дл.5,6 км.	2019	0,4	21	10	14,45
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-5 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	42	7	23,83
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-17 ф.2 оп.2/9	2019	0,4	45	15	10,99
	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2019	0,4	51	10	31,90
	ВЛ-0,4кВ от ТП10/0,4кВ КФ-9-5	2019	0,4	25	8	19,92
2)	для заявителей до 15 кВт	2019	6/10	5 415	603	8 760
	ВЛ-10 кВ КО-13 Корн.Аркаш.Лязг.Ром.27,4	2019	6/10	267	10	430
	ВЛ-10 кВ РБ-11 п/ст Рыболово-с. Зоркальцево дл.18.7км	2019	6/10	280	14	477
	ВЛ-10 кВ от оп.264 до оп.349 п.Поздняково 5000м ф.МК-4	2019	6/10	41	15	172
					15	
					15	
	ВЛ-10 кВ фид. МИ-1 от оп. №2 до ТП МИ-1-4	2019	6/10	653	15	590
	ВЛ-10 до Победы и отпайка А-4 11км	2019	6/10	26	15	106
	ВЛ-10 кВ КО-13 Корн.Аркаш.Лязг.Ром.27,4	2019	6/10	14	15	92
	ВЛ-10кВ БЯ-6, БЯ-11, БЯ-12, БЯ-13, БЯ-24, БЯ-4	2019	6/10	353	15	652
					15	
					10	
	ВЛ-10 кВ от опоры №32 до опоры №52/9 ф.ПО-4 ф.ПО-5	2019	6/10	33	15	81
	ВЛ-10 кВ ЗЛ-3 п/ст Зоркальцево-с.Березкино дл.10 км	2019	6/10	20	15	98
					8	
					8	
					8	
					10	
	ВЛ-10 кВ, Т-12, от ЛР 5-Т-12 до ЛР 6-Т-12, (20,6км)	2019	6/10	106	15	204
	ВЛ-10 кВ, А-32, ПС "Асино" - "Б-Дорохово", (15км)	2019	6/10	3	15	117
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-23 4,8888 км	2019	6/10	16	7	134
	ВЛ 10 кВ от с-за "Тогурский"(ПС Колпашево-п. Тогур Т-1014) 3,00 км	2019	6/10	25	15	86
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Крутоложн.П-14 8,02к	2019	6/10	344	12	323

	ВЛ-10 кВ Н-15 п/ст Нелюбино- ЛР 5-Н-15 дл.28 км	2019	6/10	242	15	312
15						
15						
10						
	ВЛ-10 кВ Н-15 п/ст Нелюбино- ЛР 5-Н-15 дл.28 км	2019	6/10	267	15	292
15						
15						
15						
	ВЛ-10 кВ ЧЛ-6 п/ст Чилино-Чилино 5.7 км	2019	6/10	971	12	1199
	ВЛ-10 кВ от оп.1 до оп.32-9 ф.ПО-4 ТП-ПО/4-1	2019	6/10	224	5	417
	ВЛ 10 кВ МЛ-4	2019	6/10	182	10	504
					10	
					10	
					10	
					10	
					10	
					10	
					10	
	ВЛ-10 кВ от ТП-РБ/4-10 до оп.107 ф.РБ-4 86 кВар.	2019	6/10	38	15	154
	ВЛ-10 кВ от ТП-ПО/1-5 до оп.47 ф.ПО-1 Дзержинский	2019	6/10	160	15	364
	ВЛ-10 кВ от п/ст "Петрово" до ТП-ПО/9-2 п.Эушта	2019	6/10	124	15	202
	ВЛ-10 кВ ф. АК-15 мкр.Академический 2,4км с КТП 400кВа АК-15-7	2019	6/10	30	11	149
	ВЛ-10 кВ СМ-11,СМ-18 Семилужки,4.23км	2019	6/10	90	10	193
	ВЛ-10 кВ ВО-1 Воронино ЖВК дл. 3,0 км	2019	6/10	293	8	456
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-31 16,01 км.	2019	6/10	12	15	127
	ВЛ-10 А-24 9,3 км	2019	6/10	601	10	826
3)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	0,4	608	255	383
	ВЛ-0,4 кВ фидер 1 КТП-10/0,4 кВ. КР-1017-29	2019	0,4	128	120	115,93
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдетский район, с. Тегульдет	2019	0,4	300	15	174,65
	ВЛ-0,4кВ от КТП МЧ-11-8	2019	0,4	50	20	35,01
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1011-7 ф.4	2019	0,4	130	100	57,48
4)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	2 009	1 102	4 735
	ВЛ-10 кВ К-5,К-16 Коп.Куз.связь дл.32км	2019	6/10	126	145	198,01
	ВЛ-10 кВ, КР-13, "ПС Кировская" - д.Латат", (14км)	2019	6/10	61	24	292,46
	ВЛ 10 кВ Подгорное-Чажемто (ПС Подгорное-п.Тоинка П-1009) 57,88 км	2019	6/10	75	29	178,90
	ВЛ-10кВ КР-1017 (с.Каргасок)	2019	6/10	212	120	336,75
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Рождествен П-5 29,7к	2019	6/10	235	50	255,16
	ВЛ 10кВ К-1032 оп.№218-218/2	2019	6/10	4	110	94,59
	ВЛ 10 кВ с кабельными вставками от ТП Г-5 8,29 км	2019	6/10	125	150	231,70
	ВЛ-10 кВ СМ-7 Семил.Зареч.дл.9.8км	2019	6/10	126	64	765,46
	ВЛ-10кВ КЛ-4, КЛ-8	2019	6/10	85	65	226,94
	ВЛ-10 кВ с ТП, Тегульдетский район, с. Тегульдет	2019	6/10	319	145	577,09

	Участки ВЛ-10 кВ СГ-4, Л-2,Л-4, Л-16	2019	6/10	80	30	158,44
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-20 4,8437 км	2019	6/10	143	40	374,00
	ВЛ-10кВ МЛ-13 (с.Мельниково)	2019	6/10	347	130	812,95
	ВЛ-10кВ МЛ-4 (с.Мельниково)	2019	6/10	71		232,29
4)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019				
1.3.1.4.2	Сечение провода -диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2019	0,4/10	1 968	364	1 972
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	0,4	1 730	109	1 758
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 КТП-10/0,4 кВ БЯ-6-27	2019	0,4	302	15	121,67
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 КТП-10/0,4 кВ БЯ-6-27				10	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2019	0,4	134	8	141,09
	ВЛ 0,4кВ Ф№1 от ТП А-32-2	2019	0,4	5	10	38,98
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 ТП-10/0,4кВ А-23-6	2019	0,4	10	7	59,29
	ВЛ-0,4 кВ. ПО-4-14	2019	0,4	99	5	56,98
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-33.	2019	0,4	435	8	381,05
	ВЛ-0,4 кВ ТП К-16-2 ф.1	2019	0,4	137	15	174,49
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2019	0,4	201	15	255,48
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ТП КО-4-13	2019	0,4	402	8	473,52
	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4 кВ. ВО-1-3	2019	0,4	5	8	55,89
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	0,4	218	145	112
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдес	2019	0,4	218	145	112
3)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	20	110	102
	ВЛ 10кВ К-1032 оп.№1-1/1	2019	10	20	110	102
4)	для заявителей от 150 кВт и выше					
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3))	2019	10	5	150	72
1.3.2	Тип провода -неизолированный провод (k=2)	-	-	-	-	-
1.3.2.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.3.2.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2019	10	5	150	72
1)	для заявителей до 15 кВт					
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	5	150	72
	ВЛ-10кВ БЯ-6, БЯ-11, БЯ-12, БЯ-13, БЯ-24, БЯ-4	2019	10	5	150	72
3)	для заявителей от 150 кВт и выше					
2.	Строительство кабельных линий	-	-	12 329	18 750	25 644
2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1))	2019	0,4/10	12 329	18 750	25 644
2.1.2	Многожильные (k = 2)	-	-	-	-	-
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)	-	-	-	-	-
2.1.2.2.2	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)	2019	10	2 876	5 810	5 348
1)	для заявителей до 15 кВт					
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	493	370	1 285
	КЛ-10 кВ К-1032 от опоры №218/1	2019	10	136	110	281
	КЛ 10кВ К-1024 от опоры №115	2019	10	231	110	626
	ВЛ-10 БД-14 ПС БД -ПС Кировская 18.2	2019	10	126	150	377

3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019	10	2 383	5 440	4 063
	КВЛ-10 кВ от оп. №199 ВЛ-10 кВ Б-3 до КТП-10/0,4 кВ. ЛК-7-26	2019	10	925	320	1 263
	КВЛ-10 кВ от оп. №216 ВЛ-10 кВ ЛК-7 до КТП-10/0,4 кВ. ЛК-7-26	2019	10	933	320	1 263
	2КЛ-10 кВ от РП-10 кВ до КТП-10/0,4 кВ СП-73-Х	2019	10	525	4 800	1 537
2.1.2.2.2	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)	2019	0,4/10	3 980	720	6 248
	для заявителей от 150 кВт и выше	2019	0,4/10	3 980	720	6 248
	КЛ 0,4кВ фид. №1 и №3 от ТП10/0,4кВ ЛК-7-26	2019	0,4	30	320	363
	КЛ-10 кВ от п/с"Левобережная"до ТП Л-18-1 п.Тимирязевский	2019	10	3 950	400	5 885
2.1.2.2.2	Сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 3)	2019	10	5 473	12 220	14 048
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	650	220	1 478
	КЛ-10 кВ К-1010	2019	10	80	110,00	440
	КЛ 0,4кВ Ф-1 от ТП К-1024-25	2019	0,4	570	110,00	1 039
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019	10	4 823	12 000	12 569
	2КЛ-10 кВ от КТП ВС-32-1 до КТП ВС-32-Х1	2019	10	349	3 000	1 590
	2КЛ-10 кВ от КТП ВС-32-Х2 до КТП ВС-32-Х2	2019	10	328	3 000	1 174
	КЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ РУ-10 кВ I сш, ПС ГПП-2 до РП-10 кВ.	2019	10	2 073	3 000	5 093
	КЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ РУ-10 кВ II сш, ПС ГПП-2 до РП-10 кВ.	2019	10	2 073	3 000	4 712
3	Строительство пунктов секционирования	2019				
3.1	Реклоузеры (j = 1)					
3.2	Распределительные пункты (РП) (j = 2)	2019	10		9 000	12 299
3.1.1	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1)					
3.1.2	Номинальный ток от 100 до 250 А включительно (k = 2)					
3.1.3	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (k = 3)					
3.2.4	Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4)	2019	10		3 000	8 671
	Ячейка №1 ЗРУ-ПС Калиновая	2019	10		1 500	1 044
	Ячейка №10 ЗРУ-6кВ ПС Калиновая	2019	10		1 500	1 044
	ПС 110 кВ Калиновая	2019	10			3 688
	Шкаф РАС ЧЯ ПС Калиновая	2019	10			1 357

	Шкаф АСУ РЗА ПС Калиновая	2019	10			767
	Дуговая защита 1 с.ш. ПС Калиновая	2019	10			397
	Дуговая защита 2 с.ш. ПС Калиновая	2019	10			374
3.2.5	Номинальный ток свыше 1 000 А (k = 5)	2019	10		6 000	3 628
	Ячейка вакуумного выключателя 10 кВ в РУ-10 кВ I сш, ПС ГПП-2	2019	10		3 000	1 692
	Ячейка вакуумного выключатель 10 кВ в РУ-10 кВ II сш, ПС ГПП-2	2019	10		3 000	1 936
3.3	Переключательные пункты (ПП) (j = 3)					
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	2019	1		34 625	38 328
4.1.1	Однотрансформаторные (k=1)					
4.1.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (I=1)	2019			15	172
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	6/10		15	172
	КТП-10/0,4 кВ. СВ-19-6	2019	ТП		15	93
	Трансформатор ТМГ-16 кВА. СВ-19-6	2019		79		
3)	для заявителей от 150 кВт и выше					
4.1.1.2	Трансформаторная мощностью от 25 до 100 кВА включительно (I=2)	2019			1 784	9 802
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	6/10		1 499	7 903
	СТП-10/0,4 кВ. ТП КО-13-10	2019	ТП		37,20	159,03
	Трансформатор 40 кВА. в ТП КО-13-10	2019		133,45		
	ТП 10/0,4 кВ. РБ-11-28.	2019	ТП		93,00	265,98
	Трансформатор ТМГ 100 кВА. РБ-11-28	2019		123,23		
	КТП-10/0,4 кВ. А-4-1.	2019	ТП		37,20	184,63
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА. А-4-1	2019		83,83		
	КТП-10/0,4 кВ КО-13-13	2019	ТП		58,59	256,68
	Трансформатор ТМГ-63 кВА. КО-13-13	2019		106,60		
	КТП-10/0,4 кВ, Б-6-31	2019	ТП		93,00	266,61
	Трансформатор ТМГ-100кВА Б-6-31	2019		139,30		
	КТП-10/0,4 кВ. БЯ-6-28.	2019	ТП		148,80	283,09
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. БЯ-6-28	2019		165,15		
	КТП-10/0,4 кВ. Т-12-4.	2019	ТП		37,20	245,00
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА. Т-12-4.	2019		119,97		
	КТП-10/0,4 кВ. А-32-2	2019	ТП		58,59	341,59
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА. А-32-2	2019		112,61		
	КТП-10/0,4 кВ. Т-1014-10	2019	ТП		93,00	246,65
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. Т-1014-10	2019		111,10		
	КТП-10/0,4 кВ Н-15-9	2019	ТП		23,25	224,55
	Трансформатор ТМГ-25 кВА. Н-15-9	2019		86,34		
	КТП-10/0,4 кВ Н-15-8	2019	ТП		93,00	224,33
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. Н-15-8	2019		108,88		
	КТП-10/0,4 кВ Н-15-10	2019	ТП		93,00	346,80
	Трансформатор ТМГ 100 кВА. Н-15-10	2019		156,22		

	КТП-10/0,4 кВ. ЧЛ-6-3	2019			23,25	222,84
	Трансформатор ТМГ- 25 кВА. ЧЛ-6-3	2019	ТП			126,53
	КТП-10/0,4 кВ ПО-4-14	2019			93,00	343,19
	Трансформатор ТМГ 100 кВА. ПО-4-14	2019	ТП			146,54
	КТП-10/0,4 кВ. ТП МЛ-4-23	2019			37,20	116,35
	Трансформатор ТМГ - 40 кВА ТП МЛ-4-23	2019	ТП			79,46
	ТП 10/0,4 кВ ТП МЛ-4-25	2019			58,59	116,35
	Трансформатор ТМГ 63 кВА ТП МЛ-4-25	2019	ТП			89,29
	КТП-10/0,4 кВ. ТП МЛ-4-24	2019			58,59	116,35
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА. ТП МЛ-4-24	2019	ТП			89,29
	СТП 10/0,4 кВ. РБ-4-19	2019			23,25	181,91
	Трансформатор ТМГ 25 кВА. РБ-4-19	2019	ТП			101,46
	КТП-10/0,4 кВ. ПО-1-14	2019			93,00	342,77
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. ПО-1-14	2019	ТП			148,53
	КТП 10/0,4 кВ ПО-9-18	2019			93,00	191,49
	Трансформатор ТМГ- 100 кВА. ПО-9-18	2019	ТП			131,92
	КТП-10/0,4 кВ АК-15-8	2019			37,20	282,05
	Трансформатор ТМГ-40 кВА АК-15-8	2019	ТП			102,57
	СТП-10/0,4 кВ. СМ-11-2	2019			23,25	145,06
	Трансформатор ТМГ-25 кВА. СМ-11-2	2019	ТП			152,66
	Трансформатор ТМГ-63 кВА.КО-4-10	2019			93,00	185,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019			285	1 899
	КТП-10/0,4 кВ. КР-13-3.	2019			37,200	254
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА. КР-13-3	2019	ТП			124
	КТП-10/0,4 кВ. П-1009-11.	2019			37,200	132
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА П-1009-11	2019	ТП			127
	КТП-10/0,4 кВ. П-5-2.	2019			93,000	316
	Трансформатор ТМГ- 100 кВА. П-5-2.	2019	ТП			137
	КТП-10/0,4 кВ Л-16-2	2019			58,590	149
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА. Л-16-2	2019	ТП			91
	КТП-10/0,4 кВ. А-20-12.	2019			58,590	381
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА. А-20-12.	2019	ТП			189
3)	для заявителей от 150 кВт и выше					
4.1.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (I=3)	2019			3 729	10 818
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	10/0,4		2 204	6 169
	КТП-10/0,4 кВ. КО-4-11	2019			233	330
	Трансформатор ТМГ-250 кВА. КО-4-11	2019	ТП			210
	КТП-10/0,4 кВ МИ-1-4	2019			233	259
	Трансформатор ТМГ 250 кВА МИ-1-4	2019	ТП			225
	КТП-10/0,4 кВ МК-4-18	2019			149	283
	Трансформатор ТМГ 160 кВА. МК-4-18	2019	ТП			156
	КТП-10/0,4 кВ Л-13-25	2019			149	270
	Трансформатор ТМГ 160 кВА. Л-13-25	2019	ТП			155
	КТП-10/0,4 кВ БЯ-6-27	2019			233	316
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. БЯ-6-27	2019	ТП			225
	КТП 10/0,4 кВ ПО-4-14	2019			149	290
	Трансформатор ТМГ 160 кВА. ПО-4-14	2019	ТП			169
	КТП-10/0,4 кВ ЗЛ-3-33	2019			233	306
	Трансформатор ТМГ 250 кВА. ЗЛ-3-33	2019	ТП			221
	КТП-10/0,4 кВ А-23-6	2019			149	347
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. А-23-6	2019	ТП			192

	ТП 10/0,4кВ П-14-15	2019			149	289
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. П-14-15	2019	ТП			155
	КТП-10/0,4 кВ. ВО-1-3.	2019			149	404
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. ВО-1-3.	2019	ТП			213
	КТП-10/0,4 кВ. А-31-23	2019			233	326
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. А-31-23	2019	ТП			214
	КТП-10/0,4 кВ А-24-Х	2019			149	421
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. А-24-Х	2019	ТП			194
2)	<i>для заявителей от 15 до 150 кВт</i>	2019			1 525	4 649
	КТП-10/0,4 кВ. К-16-12	2019			148,800	311,41
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. К-16-12	2019	ТП			170,91
	КТП-10/0,4 кВ. КР-1017-29	2019			148,800	294,73
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. КР-1017-29	2019	ТП			132,22
	КТП-10/0,4 кВ. К-1024-25.	2019			232,500	461,93
	Трансформатор ТМГ-250кВа в ТП К-1024-25.	2019	ТП			278,99
	КТП-10/0,4 кВ Г-5-11	2019			232,500	342,48
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. Г-5-11	2019	ТП			218,53
	КТП-10/0,4 кВ. СМ-7-9.	2019			148,800	304,86
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. СМ-7-9	2019	ТП			221,29
	КТП-10/0,4 кВ КЛ-4-4	2019			148,800	387,92
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. КЛ-4-4	2019	ТП			177,45
	КТП-10/0,4 кВ Т-14-12	2019			232,500	386,60
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. Т-14-12	2019	ТП			225,99
	КТП-10/0,4 кВ БД-14-Х	2019			232,500	469,57
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА.	2019	ТП			264,16
3)	<i>для заявителей от 150 кВт и выше</i>	2019				
4.1.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (I=4)	2019			1 860	4 203
1)	<i>для заявителей до 15 кВт</i>	2019	6/10		372	629
	КТП-250 кВА Б-3-38 Коларово	2019	ТП		372	629
2)	<i>для заявителей от 15 до 150 кВт</i>	2019			744	1 726
	2КТП-10/0,4 кВ. МЛ-4-Х	2019			372	1 114
	Трансформатор №1 ТМГ-400 кВА. МЛ-4-Х	2019	ТП			301
	Трансформатор №2 ТМГ- 400 кВА. МЛ-4-Х	2019			372	311
3)	<i>для заявителей от 150 кВт и выше</i>	2019			744	1 848
	КТП-10/0,4 кВ. ЛК-7-26	2019			372	1 311
	Трансформатор №1 ТМГ-400 кВА ЛК-7-26	2019	ТП			269
	Трансформатор №2 ТМГ-400 кВА ЛК-7-26	2019			372	269
4.1.1.5	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно (I=5)	2019			26 738	13 220
1)	<i>для заявителей от 15 до 150 кВт</i>	2019			586	938
	Корпус ТП 10/0,4кВ БЯ-6-6 (п.Белый Яр)	2019			586	540
	Трансформатор ТМ-630 в ТП БЯ-6-6	2019	ТП			398
2)	<i>для заявителей от 150 кВт и выше</i>	2019			26 152	12 283
	2КТП-10/0,4 кВ ВС-32-Х1.	2019	ТП			0
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	ТП		1 488	0
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	ТП		1 488	0
	2КТП-10/0,4 кВ ВС-32-Х2	2019	ТП			0
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	ТП		1 488	0

	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	ТП		1 488	0
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	ТП		1 488	0
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	ТП		1 488	0
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	ТП		1 488	0
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	ТП		1 488	0
	2КТП-10/0,4 кВ ВС-32-Х1.	2019	ТП			0
	2КТП-10/0,4 кВ ВС-32-Х2	2019	ТП			0
	2КТП-10/0,4 кВ ВС-32-Х1.	2019	ТП			0
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА	2019	ТП		1 488	0
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	ТП		1 488	0
	2КТП-10/0,4 кВ ВС-32-Х2	2019	ТП			0
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА	2019	ТП		1 488	0
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	ТП		1 488	0
	2КТП-10/0,4 кВ ВС-32-Х1.	2019	ТП			3 202
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА	2019	ТП		1 488	963
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	ТП		1 488	963
	2КТП-10/0,4 кВ ВС-32-Х2	2019	ТП			2 627
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА	2019	ТП		1 488	963
	Трансформатор ТМГ 1600 кВА.	2019	ТП		1 488	963
	2КТП-10/0,4 кВ СП-73-Х	2019	ТП			0
	Трансформатор ТМГ 630 кВА.	2019	ТП		586	0
	Трансформатор ТМГ 630 кВА.	2019	ТП		586	0
	2КТП-10/0,4 кВ СП-73-Х	2019	ТП			1 799
	Трансформатор ТМГ 630 кВА.	2019	ТП		586	400
	Трансформатор ТМГ 630 кВА.	2019	ТП		586	400
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		10		500	113
	П/ст 35/10 Б-Дорохово	2019	10		500	113

Приложение №2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС
России от 29.08.2017 №1135/17

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16
Методических указаний, за 2017 год**

№	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			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	7 745 051	3 108	95 372	2 491,97
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	19 719 910	3 108	95 372	6 344,89
	Итого:	27 464 961	3 108	95 372	8 836,86

Приложение №2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям, утвержденным приказом
ФАС России от 29.08.2017 №1135/17

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

№	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			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	9 052 554	3 114	53 881	2 907,05
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	22 489 401	3 114	53 881	7 222,03
	Итого:	31 541 955	3 114	53 881	10 129,08

Приложение №2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям, утвержденным приказом
ФАС России от 29.08.2017 №1135/17

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16
Методических указаний, за 2019 год**

№	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			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	8 747 453	2 793	61 699	3 131,92
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	21 980 212	2 793	61 699	7 869,75
	Итого:	30 727 664	2 793	61 699	11 001,67

Приложение №2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям, утвержденным приказом
ФАС России от 29.08.2017 №1135/17

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

№	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			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	4 984 109	1 523	34 768	3 272,56
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	12 904 135	1 523	34 768	8 472,84
	Итого:	17 888 244	1 523	34 768	11 745,40

Приложение №2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям, утвержденным приказом
ФАС России от 29.08.2017 №1135/17

**Расходы
на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренным подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний**

№	Наименование мероприятий	Расходы на одно присоединение в 2018 году (руб. на одно ТП)	Расходы на одно присоединение в 2019 году (руб. на одно ТП)	Расходы на одно присоединение в 2020 году (руб. на одно ТП)	Расходы на одно присоединение на 2021 год (руб. на одно ТП)*
1	2	5	6	7	8
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	2 907,05	3 131,92	3 272,56	3 390,37
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	7 222,03	7 869,75	8 472,84	8 777,86
	Итого:	10 129,08	11 001,67	11 745,40	12 168,23

* Расчет произведен с учетом ИПЦ согласно Прогнозу социально-экономического развития на 2021г.

**Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 г.г.**
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических
указаний)

(тыс. руб.)

№ п.п.	Показатели	Факт (2019 год)	Факт (2018 год)	Факт (2017 год)
1	2	3	4	5
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	30 727,66	31 541,92	27 464,96
1.1	Вспомогательные материалы	3 687,99	3 115,87	3 543,09
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	539,40	808,42	953,51
1.3	Оплата труда ППП (без отчислений)	15 418,06	15 544,63	12 567,51
1.4	Отчисления на страховые взносы	4 544,48	4 572,90	3 800,83
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	6 537,73	7 500,10	6 600,02
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	2 430,24	2 705,86	2 039,58
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации, всего	277,15	179,43	263,74
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	3 830,34	4 614,81	4 296,70
1.5.3.1	<i>услуги связи</i>	463,77	497,51	388,46
1.5.3.2	<i>расходы на охрану и пожарную безопасность</i>	452,88	586,52	818,34
1.5.3.3	<i>расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги</i>	684,79	743,99	629,81
1.5.3.4	<i>плата за аренду имущества</i>	114,66	135,23	105,66
1.5.3.5	<i>другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией</i>	2 114,25	2 651,56	2 354,43
1.6	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
1.6.1	- расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
1.6.2	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00

Приложение №4
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России
от 29.08.2017 №1135/17

Результаты
расчета экономически обоснованных расходов на выполнение
мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16
Методических указаний

руб. на одно присоединение

№ п/п	Показатели	2019	2018	2017
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1.	ПАО "ТРК"	3 131,92	2 907,05	2 491,97
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем				
1.	ПАО "ТРК"	7 869,75	7 222,03	6 344,89

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на (заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий	-	-	58 115	7 517
1.1	Материал опоры - деревянные (j=1)	-	-	50 537	6 291
1.1.1	Тип провода - изолированный провод (k=1)	-	-	-	-
1.1.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-	-	-
1.1.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2 017	0,4	41 100	5 355
	ИТОГО 2017 год	2017	0,4	41 100	5 355
	для заявителей до 15 кВт	2017	0,4	40 955	4 740
1	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Г-5-19	2 017	0,4	207	15
2	ВЛ 0,4 кВ от КТП-10/0,4-100 ф.1	2 017	0,4	301	15,00
		2 017			7,00
3	ВЛ-0,4 кВ от новой КТП-10/0,4 кВ КФ-1-31	2 017	0,4	447	10,00
		2 017			7,00
4	ВЛ-0,4 кВ от КТП КФ-1-27	2 017	0,4	52	15,00
5	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-16-2 ф.1	2 017	0,4	270	15,00
6	ВЛ-0,4 кВ от КТП МЧ-11-8	2 017	0,4	537	13,00
		2 017			10,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
7	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-11-1 ф.1	2 017	0,4	105	5,00
8	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-48 с.Богашево	2 017	0,4	85	15,00
9	ВЛ-0,4кВ Б-10-29	2 017	0,4	109	10,00
10	ВЛ-0.4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1.2.3	2 017	0,4	210,000	15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			12,00
		2 017			10,00
		2 017			15,00
		2 017			6,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			10,00
2 017	15,00				

		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			10,00
		2 017			10,00
		2 017			15,00
		2 017			10,00
		2 017			14,00
11	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КИ/5-4 п.Кисловка	2 017	0,4	177,000	6,00
		2 017			10,00
12	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-5-11 д.Кисловка	2 017	0,4	200,000	15,00
13	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км	2 017	0,4	102,000	15,00
14	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2 017	0,4	230,000	15,00
15	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-2 гр. 1,2 в п.Малиновка	2 017	0,4	103,000	15,00
16	КТП-100 кВА Б-20-3 с.Богашево с ВЛ-0,4кВ 0,36 км	2 017	0,4	292,000	15,00
17	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-24 п. Тимирязево	2 017	0,4	213,000	5,00
18	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п. Половинка	2 017	0,4	98,000	5,00
19	ВЛ-0,4 от ТП-10/0,4 кВ КФ-9-5	2 017	0,4	80,000	15,00
20	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-2	2 017	0,4	146,000	10,00
21	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ/7-4 до ж/д-18 п.Молодежный	2 017	0,4	136,000	10,00
22	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-8 ф.1, ф.2.,ф.3	2 017	0,4	462,000	10,00
23	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/2-17 до пер.Иштанский п.Морякова	2 017	0,4	125,000	15,00
24	ВЛ-0,4 кВ от КТП Л-15-33 ф.№2 оп.№3/2	2 017	0,4	73,000	15,00
25	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-27 п.Богашево	2 017	0,4	169,000	15,00
26	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-2-5	2 017	0,4	264,000	8,00
27	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Б-7-7 п. Богашево	2 017	0,4	100,000	15,00
28	ВЛ-0,4 кВ от КТП Б-7-2 длина 3,3 км	2 017	0,4	89,000	15,00
29	ВЛ-0,4 кВ от КТП ПР-4-3,31 2.46 км с.Поздеево	2 017	0,4	174,000	6,00
30	КТП-100 кВА Б-20-3 с.Богашево с ВЛ-0,4кВ 0,36	2 017	0,4	78,000	15,00
31	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-1.2.6 Петухово дл.12,7км	2 017	0,4	503,000	15,00
		2 017			15,00
32	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3	2 017	0,4	321,000	15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
33	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2 017	0,4	94,000	8,00
34	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ ПБ-5-18	2 017	0,4	96,000	15,00
35	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-3-6 ф.1, ф.2	2 017	0,4	290,000	15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
36	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-28	2 017	0,4	931,000	15,00
		2 017			7,50
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
37	ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2 017	0,4	809,000	15,00
		2 017			6,00
		2 017			10,00
		2 017			15,00
		2 017			10,00
38	ВЛ-0,4 кВ ф.№3 ТП К-17-4	2 017	0,4	78,000	10,00
39	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8 Лязгино 2.5км	2 017	0,4	135,000	15,00
40	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПТ-14-2 ф.№2	2 017	0,4	299,000	15,00
41	ВЛ-0,4кВ от ТП10/0,4кВ ЛК-7-21	2 017	0,4	151,000	15,00

42	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-7 Магадаево дл.1,72км	2 017	0,4	336,000	10,00
43	ВЛ-0,4кВ от ТП10/0,4кВ КФ-9-5	2 017	0,4	185,000	10,00
		2 017			15,00
44	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КИ-7-2	2 017	0,4	557,000	15,00
		2 017			15,00
45	ВЛ-0,4 кВ от КТП АП-6-16 п. Межениновка	2 017	0,4	183,000	9,00
		2 017			9,00
46	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-8 Батурино дл.7,52км с ТП В 7-2	2 017	0,4	137,000	15,00
47	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/04 Б-6-2, Б-6-5, Б-6-7	2 017	0,4	317,000	15,00
48	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-4 ф.3 с. Коларово	2 017	0,4	100,000	15,00
49	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-1, ЛК 7-3, ЛК-7-12 Коларово дл.4,25км	2 017	0,4	86,000	15,00
50	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от Б-12-5 длина 1 км	2 017	0,4	144,000	6,00
51	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-3, МЖ-3-14 дл.4,3км Межениновка	2 017	0,4	67,000	15,00
52	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-7,8 Черная речка дл.4,34км	2 017	0,4	89,000	7,00
53	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ (с. Кандинка) -	2 017	0,4	67,000	15,00
		2 017			10,00
54	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-13 Барабинка дл.3,8км	2 017	0,4	87,000	15,00
55	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-7-4, Г-13-2,4,12,13, Г-14-2,4, Г-15-1,2 Калтай дл.14,2км	2 017	0,4	65,000	15,00
56	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ВО-8-17	2 017	0,4	247,000	15,00
		2 017			15,00
		2 017			6,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			6,00
		2 017			15,00
		2 017			6,00
		2 017			10,00
57	ВЛ-0,4 кВ. ф.№1 Г-6-14.	2 017	0,4	498,000	15,00
		2 017			7,00
		2 017			7,00
58	ВЛ 0,4 кВ Коломинские Гривы 15,60 км	2 017	0,4	255,000	15,00
59	ВЛ 0,4 кВ от ТП п. Центральная усадьба 0,90 км	2 017	0,4	543,000	7,00
		2 017			8,00
		2 017			8,00
60	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-11, КО-13-12, КО-13-14 С.Аркашево дл.4,4км	2 017	0,4	140,000	10,00
61	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТ/9-5 гр. 1,2 п.Рассвет.	2 017	0,4	137,000	15,00
62	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-29-1 0,8386 км	2 017	0,4	318,000	15,00
63	ВЛ 0,4 кВ Пудино 0,6 км-	2 017	0,4	251,000	10,00
64	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Л-17-14 ф.1,2,3,4, Л-17-15 ф.1,2,3	2 017	0,4	105,000	10,00
65	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48 с. Богашево	2 017	0,4	85,000	15,00
66	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-24 Лоскутово дл.0,2км	2 017	0,4	215,000	8,00
67	ВЛ-0,4кВ от ТП10/0,4кВ КФ-9-5	2 017	0,4	170,000	7,00
68	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-8-6	2 017	0,4	200,000	7,00
		2 017			7,00
		2 017			7,00
		2 017			7,00
69	ВЛ-0,4 кВ ТП ЗЛ-3-9	2 017	0,4	613,000	15,00
		2 017			10,00
70	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-27 п. Богашево	2 017	0,4	130,000	15,00
71	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-28 п. Тимирязево	2 017	0,4	78,000	15,00
		2 017			15,00

72	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-3 гр.1,2 п.Октябрьский	2 017	0,4	165,000	15,00
		2 017			15,00
73	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2 017	0,4	129,000	10,00
		2 017			10,00
		2 017			10,00
		2 017			15,00
74	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8,КО-13-9 с.Лязгино дл.1,9км	2 017	0,4	507,000	15,00
		2 017			6,00
75	ВЛ 0,4 кВ ТП ПБ-5-36	2 017	0,4	11,000	15,00
76	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ КИ 8-6	2 017	0,4	150,000	7,00
		2 017			7,00
77	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП ВО-1-5	2 017	0,4	130,000	15,00
78	ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-10/0,4 кВ Г-6-14	2 017	0,4	214,000	7,00
79	ВЛ-0,4 кВ от КТП-160 кВА К-5-4 Киргизка	2 017	0,4	309,000	10,00
80	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-28 п. Мирный	2 017	0,4	1 075,000	8,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			10,00
81	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ 11-1, РБ 11-6 Кудринский уч.дл.2км	2 017	0,4	384,000	15,00
		2 017			15,00
82	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-6-3 ф.3	2 017	0,4	262,000	15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
83	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3 д.Нащеково	2 017	0,4	170,000	15,00
		2 017			15,00
84	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-10-2 ф.2	2 017	0,4	320,000	10,00
		2 017			
85	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП ВО-1-5	2 017	0,4	363,000	15,00
		2 017			15,00
		2 017			10,00
86	ВЛ-0,4 кВ ТП ВО-1-6	2 017	0,4	72,000	15,00
87	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2 017	0,4	115,000	15,00
88	ВЛ-0,4кВ. Ф-1 от ТП М-10-2	2 017	0,4	115,000	15,00
89	ВЛ-0,4 кВ. от ТП ВД-1-9 ф.№ 1	2 017	0,4	117,000	15,00
90	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки дл.1км	2 017	0,4	95,000	15,00
		2 017			15,00
91	ВЛ-0,4 кВ СМ-7-1	2 017	0,4	1 090,000	15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			10,00
92	ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2 017	0,4	507,000	15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
93	ВЛ-0,4кВ от КТП МЧ-1-1.	2 017	0,4	107,000	15,00
94	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/0,4 кВ МЛ-12-11	2 017	0,4	157,000	15,00

95	ВЛ-0,4 кВ от ТП КГ-3-1, КГ-3-5, КГ-3-8, КГ-3-10, КГ-3-11, КГ-3-14 д.Каргала дл.10,96	2 017	0,4	263,000	15,00
96	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-12 п.Тимирязево дл.1160,15	2 017	0,4	139,000	15,00
97	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 (мкр.Родники)	2 017	0,4	282,000	15,00
98	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелюбино дл.7,6км.	2 017	0,4	157,000	15,00
99	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Н/16-12 п.Нелюбино	2 017	0,4	261,000	15,00
100	ВЛ 0,4 кВ ул.Пролетарская ТП-1016-14 Ф-2 0,990км	2 017	0,4	33,000	7,00
101	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1020-3 ф.3 оп.3	2 017	0,4	76,000	7,00
102	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-25-7 ф.2	2 017	0,4	100,000	10,00
103	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-29-5 ф.1	2 017	0,4	447,000	15,00
104	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2 017	0,4	285,000	10,00
		2 017			10,00
		2 017			10,00
		2 017			10,00
105	ВЛ 0,4 кВ ул.Юности 0,300 км	2 017	0,4	35,000	7,00
106	ВЛ 0,4 кВ от ТП КЯ-15-4 ф.1	2 017	0,4	48,000	10,00
107	ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2 017	0,4	365,000	10,00
		2 017			15,00
		2 017			8,00
108	ВЛ-0,4кВ от ТГ-14-4, ТГ-14-7, ТГ-14-8, ТГ-14-11, ТГ-14-12, ТГ-14-14, ТГ-14-17	2 017	0,4	152,000	8,00
		2 017			10,00
109	ВЛ-0,4кВ с.Молчаново	2 017	0,4	331,000	14,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
		2 017			5,00
110	ВЛ-0,4 кВ от ТП ТГ 11-2; ТГ 11-5; ТГ 11-18; ТГ 16-4 д.Тунгусово дл.9,235км	2 017	0,4	233,000	10,00
111	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 9-5 д.Н.-Федоровка дл.2.4	2 017	0,4	151,000	7,00
		2 017			10,00
		2 017			8,00
112	ВЛ 0,4 кВ п. Новосельцево 9,95 км	2 017	0,4	409,000	10,00
		2 017			7,00
113	ВЛ 0,4 кВ Перемитино 2,00 км	2 017	0,4	195,000	7,00
		2 017			7,00
114	ВЛ 0,4 кВ с-з Шишково	2 017	0,4	143,000	7,00
115	ВЛ 0,4 кВ п. Толмачево 4,40 км	2 017	0,4	155,000	7,00
		2 017			15,00
		2 017			7,00
		2 017			10,00
116	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1002-15 ф.2 оп.2	2 017	0,4	124,000	15,00
117	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1020-29 ф.1 оп.12	2 017	0,4	38,000	15,00
		2 017			15,00
118	ВЛ-04 Сергеево 13,7км	2 017	0,4	190,000	15,00
119	ВЛ-04 Гарбеево 7,8км	2 017	0,4	266,000	15,00
120	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдетский район, с. Тегульдет	2 017	0,4	342,000	15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
121	ВЛ-0,4 кВ от Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки-ПО/1-5 п.Дзержинского	2 017	0,4	95,000	6,00
122	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ (с.Малиновка)	2 017	0,4	285,000	10,00
		2 017			15,00

		2 017			15,00
123	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2 017	0,4	467,000	15,00
		2 017			5,00
124	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелюбино дл.7,6км	2 017	0,4	178,000	10,00
125	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-10, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2 017	0,4	93,000	10,00
126	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км	2 017	0,4	360,000	15,00
		2 017			15,00
		2 017			10,00
		2 017			15,00
127	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-4-12	2 017	0,4	106,000	10,00
		2 017			10,00
		2 017			15,00
128	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП ВО-1-5	2 017	0,4	130,000	15,00
		2 017			6,00
129	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Л-17-14 ф.1,2,3,4, Л-17-15 ф.1,2,3	2 017	0,4	35,000	10,00
130	ВЛ-0,4 кВ от КТП Л-17-17	2 017	0,4	70,000	15,00
131	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-13 п.Тимирязево	2 017	0,4	35,000	5,00
132	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-5 п.Тимирязево	2 017	0,4	35,000	7,00
133	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Н/16-1 п.Нелюбино	2 017	0,4	38,000	15,00
134	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Н/16-12 п.Нелюбино	2 017	0,4	70,000	10,00
135	ВЛ-0,4 кВ от КТП-РБ/11-18 с.Губино	2 017	0,4	35,000	10,00
136	ВЛ-0,4 кВ от оп.№1/11 фид. №3 от КТП-Л-19-33	2 017	0,4	15,000	10,00
137	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/04 Б-6-2, Б-6-5, Б-6-7	2 017	0,4	73,000	15,00
138	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-6,12 д. М Протопопово 2,32км	2 017	0,4	67,000	10,00
139	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-1 М.Михайловка дл.2км	2 017	0,4	40,000	15,00
140	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-5-2 д. Козюлино	2 017	0,4	70,000	10,00
141	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2 017	0,4	366,000	10,00
		2 017			10,00
		2 017			10,00
142	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки дл.1км	2 017	0,4	120,000	15,00
143	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-15 п.Тимирязево	2 017	0,4	25,000	15,00
144	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2 017	0,4	135,000	8,00
		2 017			10,00
		2 017			10,00
		2 017			10,00
145	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП 3-05-18	2 017	0,4	60,000	6,00
146	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП КО-9-16	2 017	0,4	150,000	15,00
		2 017			15,00
147	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 3Л-8-12	2 017	0,4	77,000	7,00
		2 017			15,00
148	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-8 ф.8 оп.18	2 017	0,4	43,000	15,00
149	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-4 ф.3 с. Коларово	2 017	0,4	517,000	15,00
		2 017			15,00
150	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1010-17 ф.2 оп.9/7	2 017	0,4	76,000	7,00
		2 017			7,00
		2 017			15,00
151	ВЛ-0,4 кВ МЛ-14-1 ф.10 оп.3-5	2 017	0,4	85,000	10,00
152	ВЛ-0,4 кВ от Киреевск ТП ПБ 5-33 с ТП -160 кВ 2.8 к	2 017	0,4	210,000	15,00
153	ВЛ-0,4 кВ от ТП ГС-9-9 д.Кайтес дл.1.1 км	2 017	0,4	85,000	5,00
154	ВЛ-0,4 кВ ПБ-5-26 ф.2	2 017	0,4	197,000	10,00
155	ВЛ-0,4 кВ ПБ-6-5 ф.3 оп.10	2 017	0,4	190,000	15,00
156	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-5-2 ф.2 оп.7/14	2 017	0,4	220,000	15,00

157	ВЛ 0,4 кВ Сухушино 2,20 км	2 017	0,4	109,000	8,00
158	ВЛ-0,4 кВ от КПП МК-2-2 с. Моряковский Затон	2 017	0,4	187,000	10,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
159	ВЛ 0,4 кВ от КТП-10/0,4-160	2 017	0,4	40,000	10,00
160	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-12 ф.1 оп.3	2 017	0,4	40,000	7,00
161	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3, ВО-8-2, ВО-1-8 Воронино дл.6.04км	2 017	0,4	50,000	10,00
162	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8 Лязгино 2.5км	2 017	0,4	117,000	15,00
		2 017			5,00
163	Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-9-12, ф.2, оп. 10	2 017	0,4	90,000	10,00
164	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-12 Березкино дл.1,7 км	2 017	0,4	162,000	10,00
165	ВЛ-0,4 кВ ф.2, ф.4, ф.8 от Б-4-3 длина 1,4 км	2 017	0,4	110,000	8,00
		2 017			15,00
166	ВЛ-0,4кВ Б-10-29	2 017	0,4	60,000	15,00
167	ВЛ 0,4 кВ Чажемто 26,40 км	2 017	0,4	420,000	7,00
		2 017			7,00
		2 017			8,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
168	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2) от ТП 10/0,4 кВ (БТ-6-1) 3,23 км	2 017	0,4	310,000	15,00
169	ВЛ 0,4 кВ (ф-1), от ТП А-31-17 2,21 км	2 017	0,4	285,000	15,00
170	ВЛ 0,4 кВ от ТП ЧП 1013-3 ф.1,ф.2, ф.3	2 017	0,4	35,000	7,00
171	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2 017	0,4	120,000	15,00
		2 017			15,00
172	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1004-1 ф.2 оп. 4	2 017	0,4	140,000	15,00
173	ВЛ-0,4 кВ от ТП АР 13-2, АР 17-1, АР 17-7, Н-Архангельское, дл.5.98км	2 017	0,4	32,000	15,00
		2 017			15,00
174	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-15 ф.1 оп.1	2 017	0,4	40,000	6,00
175	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-1 ф.5	2 017	0,4	15,000	15,00
176	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1010-17, ф 2 оп. 9-9/8	2 017	0,4	299,000	15,00
		2 017			15,00
177	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-7-7 ф.2,Турунтаево, дл.1,215км	2 017	0,4	75,000	10,00
178	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-3-10 ф.2 от оп.18	2 017	0,4	85,000	10,00
179	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-6-4, ПБ-4-2, ПБ-6-14, ПБ-6-16 д.Победа дл.8,12км	2 017	0,4	262,000	15,00
180	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-15 с.Семилужки 2,81 км	2 017	0,4	190,000	15,00
		2 017			15,00
		2 017			15,00
181	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-2,СМ-7-8,М31-6 с.Семилужки дл.6,9 км	2 017	0,4	170,000	15,00
		2 017			15,00
182	ВЛ-0,4 кВ от ТП Т-1015-1 ф.2 от оп. 6	2 017	0,4	130,000	15,00
183	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТ/9-1 гр. 1,2,3 п.Рассвет	2 017	0,4	30,000	15,00
184	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ/7-4 до ж/д-18 п.Молодежный	2 017	0,4	50,000	10,00
185	ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1002-15 ф.1 оп. 15	2 017	0,4	45,000	15,00
186	ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1010-2 ф.2 оп. 6/3	2 017	0,4	50,000	15,00
187	ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1013-1 ф.1 оп. 6	2 017	0,4	170,000	10,00
188	ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1024-12 ф.1 оп. 3/5	2 017	0,4	70,000	7,00
189	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2 017	0,4	136,000	15,00
190	ВЛ-0,4кВ от ТП МЧ-9-1, МЧ-9-2, МЧ-9-4, МЧ-9-6, МЧ-9-7, МЧ-11-3, МЧ-11-11, МЧ-12-3, МЧ-12-11, МЧ-12-1	2 017	0,4	24,000	14,00
191	ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-10, КР-11, КР-13	2 017	0,4	100,000	15,00
		2 017			10,00

192	ВЛ-04 Ново-Шумилово 2,05км	2 017	0,4	95,000	15,00
193	ВЛ-04 Городок 4 км	2 017	0,4	270,000	10,00
194	ВЛ-0,4кВ от ТП К-1-19 ф.1, ф.2	2 017	0,4	129,000	10,00
195	ВЛ-04 Берлинка 11,7км	2 017	0,4	315,000	10,00
196	ВЛ-04 Палочка 9,8км	2 017	0,4	100,000	10,00
197	ВЛИ-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 п.Нижний Склад	2 017	0,4	130,000	15,00
		2 017			15,00
198	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-7-17,25 Богашево дл.2,6км	2 017	0,4	45,000	6,00
199	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2 017	0,4	45,000	15,00
		2 017			6,00
200	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-4-7 3.38 км с ТП 10/0.4 160 кВ	2 017	0,4	85,000	10,00
201	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КФ/2-16 п.Барабинка Садов.переул.	2 017	0,4	35,000	15,00
202	ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2 017	0,4	90,000	10,00
		2 017			15,00
203	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от ТП ПО/1-12 до оп. №18/2	2 017	0,4	20,000	6,00
204	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-11 ф.1	2 017	0,4	55,000	10,00
205	ВЛ 0,4 кВ п. Григорьевка 5,00 км	2 017	0,4	42,000	15,00
206	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ ПБ-5-18	2 017	0,4	420,000	15,00
		2 017			15,00
		2 017			10,00
207	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-3-11	2 017	0,4	210,000	15,00
208	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-11-11, КР-11-9, КР-11-5 Жуково дл. 4,78 км	2 017	0,4	30,000	15,00
209	ВЛ-0,4 кВ от ТП МБ-6-2, МБ-6-3, МБ-6-4, МБ-6-8, МБ-6-9, МБ-10-1, МБ-10-2 д.Малобрагино дл.6,	2 017	0,4	55,000	10,00
210	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2 017	0,4	40,000	5,00
211	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-1, РБ-4-9, РБ-5-2, РБ-7-2, РБ-7-12, РБ-7-16 с.Рыболово дл.8,99км	2 017	0,4	60,000	10,00
212	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-4 п.Дзержинского	2 017	0,4	35,000	10,00
213	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП ПО/1-12 до оп. №19	2 017	0,4	30,000	15,00
214	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1007-12 ф.1	2 017	0,4	104,000	7,00
215	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1007-12 ф.1, ф.2, ф.3	2 017	0,4	84,000	15,00
216	ВЛ 0,4 кВ Центральной у-ы НГСС 11,90 км	2 017	0,4	111,000	15,00
		2 017			7,00
217	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПО-1-7	2 017	0,4	40,000	15,00
218	ВЛ 0,4 кВ с-з Чажемтовский	2 017	0,4	135,000	7,00
219	ВЛ-0,4 кВ от КТП-К/17-5 гр.1,2 п.Копылово	2 017	0,4	425,000	10,00
220	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1016-15 ф.1 от оп.6/3	2 017	0,4	95,000	12,00
221	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-2 с.Воронино дл.3,8км	2 017	0,4	120,000	10,00
222	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-12-14 с.Мельниково	2 017	0,4	45,000	15,00
223	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 11-1; МЧ 11-2; МЧ 11-14 с. Молчаново 3,2 км	2 017	0,4	105,000	13,00
224	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/11-20 гр.1,2 в п.Малиновка	2 017	0,4	32,000	15,00
225	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-10 гр.1,2,3 в п.Малиновка	2 017	0,4	35,000	10,00
226	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-2 гр.1,2 в п.Малиновка	2 017	0,4	63,000	15,00
		2 017			10,00
227	ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1002-10 ф.1 от оп.6	2 017	0,4	42,000	5,00
228	ВЛ-0,4 кВ ф-2 от ТП 10/0,4 кВ Г-6-6	2 017	0,4	65,000	15,00
229	ВЛ-0,4кВ от КТП 3-05-25 ф.1	2 017	0,4	120,000	15,00
230	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ МЛ-13-13 ф.1 оп.32/1	2 017	0,4	85,000	15,00
231	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ ПБ-4-13 ф.2 оп.6	2 017	0,4	190,000	15,00
232	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1017-9 ф.1, ф.2, ф.3	2 017	0,4	44,000	10,00
233	ВЛ-04 кВ от ТП А-1008-8 ф.2 оп.18	2 017	0,4	48,000	15,00
	для заявителей от 15 до 150 кВт	2 017	0,4	55	15

1	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-1,2,5,14,16,17,26 п. Богашево дл.18,5км	2 017	0,4	55	15
	для заявителей от 150 кВт и выше	2 017	0,4	90	600
	Строительство КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ в г. Томск для технологического присоединения (ВЛ-0,4 кВ от котельной ОЭЗ-2 до ПС ОЭЗ-2) сечение 16	2 017	0,4	90	600,00
1.1.1.4.2	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2 017	0,4	9 437	937
	ИТОГО 2017 год	2 017	0,4	9 437	937
	для заявителей до 15 кВт	2 017	0,4	8 592	861
1	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-1-28	2 017	0,4	1 089	15
		2 017			15
		2 017			15
		2 017			7
		2 017			15
		2 017			7
2	ВЛ-0,4 кВ с.Молчаново	2 017	0,4	416	10
		2 017			10
3	ВЛ-0,4 кВ от КТП МК-2-2 с.Моряковский Затон	2 017	0,4	392	10
		2 017			10
		2 017			15
		2 017			10
4	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-8-6	2 017	0,4	209	7
5	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2 017	0,4	397	15
		2 017			15
		2 017			15
		2 017			15
		2 017			15
		2 017			10
		2 017			15
		2 017			15
		2 017			15
		2 017			15
		2 017			6
		2 017			15
		2 017			15
		2 017			15
6	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48	2 017	0,4	333	5
7	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-21	2 017	0,4	646	10
		2 017			10
		2 017			10
		2 017			15
		2 017			14
		2 017			15
8	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-13 с.Вершинино	2 017	0,4	194	15
9	ВЛ-0,4 кВ ТП ЗЛ-3-9	2 017	0,4	493	15
		2 017			12
		2 017			15
		2 017			15

10	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-10-23 Восход	2 017	0,4	974	12
		2 017			15
		2 017			15
		2 017			15
11	ВЛ-0,4 кВ от КТП МК-2-2 с. Моряковский Затон	2 017	0,4	205	15
		2 017			15
12	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от В-7-6 длина 1,8 км	2 017	0,4	404	15
13	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/04 кВ МЛ-12-11	2 017	0,4	572	10
		2 017			10
		2 017			15
14	ВЛ-0,4 кВ ф.2 РБ-11-26	2 017	0,4	418	15
		2 017			6
		2 017			10
		2 017			15
15	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ мкр-он. Покровский ЗЛ-4-2	2 017	0,4	365	14
		2 017			14
		2 017			8
		2 017			10
16	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-12 Березкино дл.1,7 км	2 017	0,4	735	10
		2 017			10
		2 017			6
17	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ М-14-5	2 017	0,4	450	15
		2 017			15
		2 017			15
		2 017			15
18	ВЛ-0,4кВ от КТП ПО-1-6 ф.1 оп.8	2 017	0,4	300	15
		2 017			5
	для заявителей от 15 до 150 кВт	2017	0,4	845	76
1	ВЛ-0,4кВ с.Молчаново	2017	0,4	845	75,8
	для заявителей от 150 кВт и выше	2017			
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3)	2017	10	7 578	1 226
1.3.1	Тип провода -изолированный провод (k=1)	2017			
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	2017			
1.3.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2017	10	220	125
	ИТОГО 2017 год	2017	10	220	125
	для заявителей до 15 кВт	2017			
	для заявителей от 15 до 150 кВт	2017	10	220	125
1	ВЛ-10 кВ К-1024 оп.39-39/1	2017	10	50	100
2	ВЛ-10 п/с ПЯ до Крутоложн.П-14 8,02к	2017	10	170	25
1.3.1.4.2	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2 017	10	7 358	1 101
	ИТОГО 2017 год	2 017	10	7 358	1 101
	для заявителей до 15 кВт	2017	10	7 358	1 101
1	ВЛ-10 кВ КФ-1 Кафтанчиково-Головино 10.6 км	2017	10	30	10
		2017			7
2	ВЛ-10 кВ МЧ-11 п/ст Молчаново-Майково дл.15,06км	2017	10	225	13
		2017			10
		2017			15
		2017			15
		2017			15

		2017			15		
3	ВЛ-10 кВ ТП Б-3 Богашево-Коларово дл. 20,2км	2017	10	300	5		
4	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.36 ф.ПО-9 НП Западный в д.Петрово	2017	10	1 387	15		
5	ВЛ-10 кВ 3-5 Б. Михайловка, Заводск. 8,3	2017	10	117	15		
		2017			15		
		2017			15		
		2017			15		
		2017			15		
		2017			15		
		2017			12		
		2017			10		
		2017			15		
		2017			6		
		2017			15		
		2017			15		
		2017			15		
		2017			15		
		2017			10		
		2017			15		
		2017			10		
		2017			15		
		2017			10		
		6			ВЛ-10 кВ КО-13 Корн.Аркаш.Лязг.Ром/27,4	2017	10
7	ВЛ 10 кВ МЛ-10 п/с Мельниково- с. Десятово дл.20 км	2017	10	62	15		
		2017	15				
		2017	6				
		2017	10				
		2017	15				
8	ВЛ-10 кВ РБ-11 п/ст Рыболово-с. Зоркальцево дл.18.7км	2017	10	37	10		
9	ВЛ-10 кВ ЛК-7 Лоскутово-Коларово дл.20,2км	2017			10	486	15
		2017			14		
		2017			14		
10	ВЛ-10 кВ ЗЛ-4 п/ст Зоркальцево- с.Зоркальцево 0,5км	2017	10	175	8		
11	ВЛ -10 кВ ВО-8 Вороново - Б. Михайловка	2017			10	338	15
		2017					15
		2017	6				
		2017	15				
		2017	15				
		2017	6				
		2017			6		

		2017			10
12	ВЛ-10 кВ Г-6 п/ст Калтай-с.Курлек дл.11,8км.	2017	10	211	15
		2017			7
		2017			7
		2017			
13	ВЛ-10 кВ ПБ-3 п/с Победа- Лесная дача дл.0.7км	2017	10	21	15
14	ВЛ-10 кВ от оп. 75 до оп.108	2017	10	65	15
		2017			15
		2017			15
		2017			15
15	ВЛ-10 кВ РБ-11 п/ст Рыболово-с. Зоркальцево дл.18.7км	2017	10		15
		2017			6
		2017			10
		2017			15
16	ВЛ-10 кВ ПБ-5 с. Киреевск, дл. 7,6 км	2017	10	119	15
17	ВЛ-10 кВ, М-10, от ЛР 2-М-10 с.Вамбалы, (7,6км)	2017	10	31	15
18	ВЛ-10 кВ ВД-1 Подоба-Карнаухово дл. 12 км.	2017	10	3 618	15
19	ВЛ-10 кВ СМ-7 Семил.Зареч.дл.9.8км	2017	10	57	15
		2017			15
		2017			15
		2017			15
		2017			15
		2017			15
		2017			10
20	ВЛ-10 кВ МЧ-1 п/ст Молчаново-Соколовка 16,34км	2017	10	59	15
2.	Строительство кабельных линий	2 017	10	300	15
2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1))				
2.1.2	Многожильные (k = 2)				
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)				
2.1.2.2.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))	2017	10	300	15
	ИТОГО 2017 год	2 017	10	300	15
	для заявителей до 15 кВт	2 017	10	300	15
1	КЛ-10 кВ фид. ПБ-5 от оп.33/3 до ТП ПБ-5-36 д. Оськино	2017	10	300	15
2.1.2.2.2	Сечение провода от 100 до 250 квадратных мм включительно (m = 2)	2017	10	15	600
3	для заявителей от 150 кВт и выше	2017	10	15	600
	Строительство КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ в г. Томск для технологического присоединения (КЛ-10 кВ от ПС ОЭЗ-2 до КЛ-10 кВ ТП СП-73-3) сечение 120	2017	10	15	600

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее

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

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий	-	-	62 679	8 148
1.1	Материал опоры - деревянные (j=1)	-	-	52 597	5 408
1.1.1	Тип провода - изолированный провод (k=1)	-	-	-	-
1.1.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-	-	-
1.1.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2018	0,4	38 975	4 346
1	для заявителей до 15 кВт	2018	0,4	38 384	4 164
	ВЛ-0,4 кВ от ТП М-17-5, М-17-3, М-17-2, М-17-6,М-17-4,М-17-5. с.Александровка дл.13,2км	2018	0,4	105	15
	ВЛ-0,4 кВ от ПТФ Межен.водозабор 2.2 км	2018	0,4	69	10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км.	2018	0,4	324	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-9-9.	2018	0,4	171	15
		2018			15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2018	0,4	317	15
		2018			10
	ВЛ-0,4кВ от ТП ВО-8-11	2018	0,4	133	15
	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-9-25 ф.1	2018	0,4	100	10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-12 Березкино дл.1,7км	2018	0,4	400	6
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2018	0,4	214	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-5 п. Тимирязево	2018	0,4	209	15
		2018			0
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-5	2018	0,4	318	15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2018	0,4	230	15
		2018			15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-8	2018	0,4	44	15
	ВЛ-0,4 кВ от Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки-КФ/2-18 п.Барабинка ул. Боло	2018	0,4	156	15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-1,2,5,14,16,17,26 п. Богашево дл.18,5км	2018	0,4	320	15

ВЛ-0,4 кВ от КТП КФ-9-9	2018	0,4	184	6
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КР-1009-12	2018	0,4	15	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП К-16-8	2018	0,4	826	15
	2018			15
	2018			15
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ Поротниково дл.13.5 км	2018	0,4	222	10
ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП ВО-1-5	2018	0,4	91	15
ВЛ-0,4 кВ ф.№3 ТП ВО-1-5	2018	0,4	251	15
	2018			15
Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-9-12, ф.2, оп. 10	2018	0,4	60	15
ВЛ-0,4кВ. № 2 ТП М-5-8	2018	0,4	60	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки дл.1км	2018	0,4	360	15
	2018			8
ВЛ-0,4кВ Б-10-29	2018	0,4	217	15
ВЛ-0,4 кВ ф.2, ф.4, ф.8 от Б-4-3 длина 1,4 км	2018	0,4	371	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2018	0,4	131	6
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ЛК-7-22	2018	0,4	1 160	15
	2018			15
	2018			15
	2018			15
	2018			8
	2018			15
	2018			6
2018	15			
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-16	2018	0,4	220	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/6-1 п.Петрово ул.Зеленая	2018	0,4	85	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2018	0,4	173	10
ВЛ-0,4 кВ от КТП Л-15-33 ф.2 оп.2	2018	0,4	162	6
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2018	0,4	84	10
	2018			10
ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Б-17-18	2018	0,4	236	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-3 Новостройка дл.0,48км	2018	0,4	100	6
КТП-63 кВА Б-20-11 Заречное с ВЛ-0,4кВ 1,6 км	2018	0,4	266	15
ВЛ 0,4 кВ от ТП КНД-6-8 ф.4	2018	0,4	74	7
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-3,МЖ-3-14 дл.4,3км Межениновка	2018	0,4	194	5
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-28	2018	0,4	90	15
ВЛ-0,4кВ от ТП Б-17-15 ф.1 оп.2	2018	0,4	110	15
ВЛ-0,4кВ от ТП Б-10-23 Восход	2018	0,4	153	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КФ-1-2	2018	0,4	100	7
ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-8 ф.8 оп.18	2018	0,4	105	10

ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ ф.№1 ТП М-5-1	2018	0,4	98	10
	2018			12
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-12 Березкино дл.1,7км	2018	0,4	128	15
	2018			10
ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-17-6 от п.Дзержинского	2018	0,4	169	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ Л-17-1ф.4 оп. 10	2018	0,4	295	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-4 фид.№2, оп.5	2018	0,4	221	5
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2018	0,4	232	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/33-1 гр.1,2 п.Октябрьский	2018	0,4	132	15
ВЛ 0,4 кВ от КТП 250 кВА ф.1	2018	0,4	212	15
ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/,04 кВ МЛ-12-11	2018	0,4	194	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП ПО-1-6 ф.1 оп.8	2018	0,4	110	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-1-28	2018	0,4	79	7
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-6,12,14, КФ-1-3-5 Тахтамышево дл.9,6км	2018	0,4	110	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ АП-4-3	2018	0,4	102	8
	2018			15
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-24 Лоскутово дл.0,2км	2018	0,4	138	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-3,МЖ-3-14 дл.4,3км Межениновка	2018	0,4	174	6
	2018			6
ВЛ-0,4 кВ от КТП В-6-3,4,5,9 д. Ярское дл.7,32км	2018	0,4	86	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2018	0,4	270	10
ВЛ-0,4 кВ ф.№2 от ТП ВО-8-21	2018	0,4	97	8
ВЛ-0,4 кВ Ф№1 от КТП К-1032-12	2018	0,4	118	15
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-14-1 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4. ф.5	2018	0,4	288	15
ВЛ-0,4 кВ. ф.№1 Л-17-22	2018	0,4	131	10
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-6-41 ф.1	2018	0,4	22	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-13 Барабинка дл.3,8км	2018	0,4	145	7
ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-9 ф.1	2018	0,4	200	15
ВЛ-0,4кВ Ф1,2 от ТП 10/0,4 Б-10-19	2018	0,4	90	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-16	2018	0,4	177	15
ВЛ-0,4 кВ КТП Г-13-11 ф.1	2018	0,4	145	15
ВЛ-0,4 кВ № 1 от ТП ТП М-15-6	2018	0,4	155	15
	2018			15

ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-7,10,11,14 Белоусово дл.4,88км	2018	0,4	429	15
	2018			8
	2018			15
ВЛ 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ Б-3-1 ф.1	2018	0,4	352	15
	2018			15
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ от КТП КФ-1-32	2018	0,4	164	6
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-12-2 ,Б-12-25 дл.1,5км	2018	0,4	126	8
ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2018	0,4	318	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3,ВО-8-2,ВО-1-8 Воронино дл.6.04км	2018	0,4	203	15
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП ВО-1-5	2018	0,4	180	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-РБ/11-18 с.Губино	2018	0,4	202	15
ВЛ 0,4 кВ от ТП Л-17-3 ф.1 оп.10/2	2018	0,4	178	15
ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-5 ф.№5	2018	0,4	253	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-28 п.Тимирязево	2018	0,4	296	5
ВЛ-0,4 кВ от КТП-РБ/11-7 п.Кудринка	2018	0,4	355	15
ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП ПТФ-15-2	2018	0,4	45	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Н/16-1 п.Нелюбино	2018	0,4	295	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2018	0,4	274	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП10/0,4 кВ МК-4-14	2018	0,4	170	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КФ-1-27	2018	0,4	108	15
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-РБ/11-18 с.Губино	2018	0,4	119	15
ВЛ 0,4 кВ от ТП РБ-11-27	2018	0,4	10	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ТП КО-4-13	2018	0,4	168	8
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ТП КО-4-11	2018	0,4	148	15
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ фид. №1, №2, №3 ЛК-7-24	2018	0,4	143	10
	2018			10
ВЛ-0,4 кВ от КТП ЛК-7-25	2018	0,4	298	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-7 Магадаево дл.1,72км	2018	0,4	157	15
ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ ЛК-7-22	2018	0,4	307	15
	2018			6
	2018			15
	2018			9

ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1, КО-13-2, КО-13-5, КО-13-6 дл. 18,5 км	2018	0,4	170	15
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-РБ/11-18 с. Губино	2018	0,4	350	15
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п. Эушта)	2018	0,4	223	15
	2018			8
	2018			8
ВЛ-0,4 кВ от Киреевск ТП ПБ 5-33 с ТП -160 кВ 2.8 к	2018	0,4	120	10
ВЛ 0,4 кВ от КТП-10/0,4-160	2018	0,4	50	10
ВЛ 0,4 кВ Чажемто 26,40 км	2018	0,4	80	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1007-19 с. Каргасок, ф 1, оп. 11	2018	0,4	166	7
ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-1 ф.5	2018	0,4	65	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТ/9-1 гр. 1,2,3 п. Рассвет	2018	0,4	70	10
ВЛ-0,4кВ от ТП МЧ-9-1, МЧ-9-2, МЧ-9-4, МЧ-9-6, МЧ-9-7, МЧ-11-3, МЧ-11-11, МЧ-12-3, МЧ-12-11, МЧ-12-1	2018	0,4	216	14
	2018			14
	2018			14
ВЛ-0,4кВ с. Кривошеино (от КР-10, КР-11, КР-13)	2018	0,4	620	15
	2018			10
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д. Петрово	2018	0,4	160	15
	2018			6
	2018			6
	2018			15
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с. Кафтанчиково	2018	0,4	70	15
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2018	0,4	75	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-12	2018	0,4	95	15
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-15-2	2018	0,4	180	15
ВЛ-0,4 кВ ф.2, ф.5, ф.7 от Б-4-1 длина 1,2 км	2018	0,4	74	5
ВЛ-0,4кВ от КТП-РБ-11-6 ф.1	2018	0,4	125	15
	2018			15
ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-3-6 ф.1, ф.2	2018	0,4	180	10
ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-6-5 ф.1	2018	0,4	180	15
ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2018	0,4	25	10
ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТП5) ф.1	2018	0,4	60	10

ВЛ 0,4 кВ от КТП 250 кВА ф.4	2018	0,4	40	8
ВЛ 0,4 кВ от ТП ЗЛ-6-2	2018	0,4	165	15
	2018			12
ВЛ 0,4 кВ от ТП Л-17-3 ф.1 оп.10/2	2018	0,4	125	15
ВЛ 0,4 кВ п. Нестерово 4,70 км	2018	0,4	60	7
	2018			7
ВЛ-0,4 кВ Екимово Вр-5-3 4,98км	2018	0,4	32	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1,2,3	2018	0,4	65	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-12 п.Тимирязево дл.1160,15	2018	0,4	45	10
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/15-1 п.Тимирязево	2018	0,4	80	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-9 Н.Михайловка дл.0,8км	2018	0,4	75	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-5-20 ф.3	2018	0,4	460	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.2 оп.14/3	2018	0,4	40	6
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-8 Зоркальцево дл.1,9км	2018	0,4	110	8
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1032-14 ф.1 оп.21	2018	0,4	50	15
ВЛ-0,4 кВ ф2 от КТП КО-9-3	2018	0,4	40	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП М-15-4 с. Ущерб дл.1,84 км	2018	0,4	85	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-4, с.Мельниково	2018	0,4	265	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1024-12 ф.3 оп.8	2018	0,4	72	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-7 в п.Эушта	2018	0,4	75	8
	2018			6
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ-18/5 гр.1,2 в п.Заречный	2018	0,4	95	10
ВЛ-0,4 кВ ТП ВО-1-6	2018	0,4	48	15
ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ МК-6-6	2018	0,4	50	10
ВЛ-0,4кВ от ТП К-1-3 ф.1	2018	0,4	90	15
ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-3 ф.1, ф.2	2018	0,4	100	7
ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1018-18 ф.1, ф.2	2018	0,4	195	90
ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1018-8 ф.1, ф.2, ф.3	2018	0,4	125	12
ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1020-29 ф.1 оп.17/2	2018	0,4	35	7
ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-3, КР-6)	2018	0,4	10	10
ВЛ-04 д Окунеево 7,840 км	2018	0,4	90	10
ВЛ-10/0.4 МЧ-2 кВ РЦ Молчаново 3,64 км	2018	0,4	20	14
КТП-250 кВА КО-4-3 с.Корнилово с ВЛ-0,4кВ 3,07 км	2018	0,4	50	15
ВЛ-0,4 кВ от КЛ-4-5, КЛ-4-6, КЛ-4-7, КЛ-4-8, КЛ-4-10, КЛ-8-1, КЛ-8-3, КЛ-8-4	2018	0,4	80	10
ВЛ-0,4 кВ от КТП-КИ/5-6 п.Кисловка	2018	0,4	175	15
ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от ТП РБ-5-4 (1201156)	2018	0,4	120	15
ВЛИ-0,4 кВ ф.1 от КТП ЗЛ-8-12	2018	0,4	105	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-1,2,5,14,16,17,26 п. Богашево дл.18,5км	2018	0,4	92	15
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2018	0,4	70	15

ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2018	0,4	160	15
ВЛ-0,4 кВ ТП ЗЛ-3-9	2018	0,4	215	8
ВЛ-0,4кВ от КТП 3-05-25 ф.1	2018	0,4	112	15
ВЛ-0,4 кВ от оп.18/2 ф.2 ТП А-1016-5	2018	0,4	90	10
ВЛ-0,4 кВ от оп.17 ф.1 ТП А-1008-2	2018	0,4	85	15
ВЛ-0,4 кВ от оп.25 ф.3 ТП А-1018-6	2018	0,4	80	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-9-3, ф. 2, оп. 7	2018	0,4	35	8
ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-9 ф.1	2018	0,4	180	15
ВЛ 0,4 кВ от КТП Б-6-11 (д.Казанка)	2018	0,4	22	15
ВЛ-0,4кВ Б-10-29	2018	0,4	86	8
ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-6 ф.1, ф.2	2018	0,4	290	15
	2018			12
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-6 п. Тимирязево	2018	0,4	223	15
ВЛ-0,4 кВ от оп.1/7 ф.1 ТП А-1016-13	2018	0,4	190	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/,04 кВ Г-6-2	2018	0,4	90	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-12 Березкино дл.1,7км	2018	0,4	30	15
	2018			10
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2018	0,4	25	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-1-7	2018	0,4	60	7
ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-33 ф.4 оп. №5/4	2018	0,4	237	10
ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48 с. Богашево	2018	0,4	75	8
ВЛ-0,4кВ от ТП ВО-8-11	2018	0,4	92	10
ВЛИ-0,4 кВ от оп.4/9 ф.1 ТП А-1004-2	2018	0,4	25	7
ВЛИ-0,4 кВ от оп.4/9 ф.1 ТП А-1004-4	2018	0,4	35	15
ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП А-31-32 1,3657 км	2018	0,4	390	15
ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2) , от ТП А-32-5 3,4784 км	2018	0,4	200	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП В-6-3,4,5,9 д. Ярское дл.7,32км	2018	0,4	311	7
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВД-4-1,ВД-4-3,ВД-4-4,ВД-4-12,ВД-4-14,ВД-4-17,ВД-4-19,ВД-4-22,ВД-4-24 Володино дл.13,	2018	0,4	35	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-1 М.Михайловка дл.2км	2018	0,4	50	6
ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлеводл.8,7км	2018	0,4	40	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-11,КО-13-12,КО-13-14 С.Аркашево дл.4,4км	2018	0,4	70	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-1, РБ-4-9, РБ-5-2, РБ-7-2, РБ-7-12, РБ-7-16 с.Рыболово дл.8,99км	2018	0,4	90	10
	2018			10
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/2-10 до ул.Трудовая, Парковая	2018	0,4	70	16
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/4-1 Борики	2018	0,4	300	5
ВЛ-0,4 кВ от ТП-РБ/4-10 86 кВар.	2018	0,4	40	8
ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП ВО-1-5 (0Е-001016)	2018	0,4	50	10
ВЛ-0,4кВ от ТП К-1-19 ф.1, ф.2	2018	0,4	182	15
	2018			15

ВЛ-0,4кВ от ТП П-1014-10 ф.2 оп.7	2018	0,4	30	15
ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2018	0,4	40	12
ВЛ-04 Ягодное 9,1км	2018	0,4	240	10
ОПП ВЛ-04 кв Первомайский район п.Новый 4,46 км	2018	0,4	40	10
ВЛ 0,4 кВ с Новогорное 12,40 км	2018	0,4	34	7
ВЛ 0,4 кВ Чугунка 5,40 км	2018	0,4	36	15
ВЛ 0,4 кВ от ТП К-1026-12 ф.1(1201106)	2018	0,4	232	7
ВЛ 0,4 кВ п. Гореловка 20,40 км	2018	0,4	185	5
ВЛ 0,4 кВ ул.Лугинца 0,300 км	2018	0,4	72	3
ВЛ-0,4 кВ от КТП МЧ-11-7 ф.1	2018	0,4	84	15
	2018			15
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.1 с.Корнилово	2018	0,4	140	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 9-5 д.Н.-Федоровка дл.2.4	2018	0,4	154	50
	2018			8
ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от В-7-6 длина 1,8 км	2018	0,4	60	15
ВЛ-0,4кВ от КТП КФ-1-3 ф.4 с. Тахтамышево	2018	0,4	203	15
	2018			7
	2018			9
	2018			10
	2018			8
ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-6 ф.3	2018	0,4	30	15
ВЛ 0,4 кВ от КТП ПР-4-31 ф.2 оп.8	2018	0,4	150	15
ВЛ 0,4 кВ от ф-1, ф-2 от ТП А-23-3 0,74 км	2018	0,4	250	15
ВЛ 0,4 кВ п. Новосельцево 9,95 км	2018	0,4	200	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-28 (1201166)	2018	0,4	30	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-22 (1200970)	2018	0,4	30	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3,ВО-8-2,ВО-1-8 Воронино дл.6.04км	2018	0,4	57	7
	2018			10
ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1010-17, ф 2 оп. 9-9/8	2018	0,4	90	7
	2018			7
ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от ЗТП В-3-1 длина 1 км	2018	0,4	62	15
ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1020-29 ф.1	2018	0,4	200	15
ВЛИ-0,4кВ от оп. №3/2 Ф.2 ТП В-6-7 (1200813)	2018	0,4	45	15
Участок ВЛ-0,4 кВ от КТП К-1032-25, ф. 2, оп. 247	2018	0,4	108	7
ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-12-11 ф.1 с.Мельниково	2018	0,4	50	15
ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-4-16 д.Старая Шегарка	2018	0,4	90	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-7 Смена дл.1,6км	2018	0,4	90	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-6 п.Дзержинского	2018	0,4	108	15
ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП К-1024-34 от опоры № 15/1	2018	0,4	290	10
ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от ЛК-13-7 длина 1,9 км	2018	0,4	40	10

	ВЛ-0,4кВ от Б-5-12	2018	0,4	50	15
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1017-16 ф.1, ф.2	2018	0,4	44	15
	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-17-19	2018	0,4	244	15
	ВЛ-0,4кВ от ТП Н-1002-2, Н-1002-3, Н-1002-4, Н-1002-10	2018	0,4	180	15
	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП К-1026-5 ф.2 от оп.7	2018	0,4	110	13
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-5-19 ф.6	2018	0,4	300	10
	ВЛ-0,4 кВ от оп.18 ф.3 ТП-10/0,4 кВ Г-5-9	2018	0,4	200	7
	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п.Победа	2018	0,4	50	15
					15
	ВЛ-0,4 кВ ф.№5 от ТП 10/0,4 кВ Г-6-11 (*)	2018			
	ВЛ-0,4 кВ от Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки-ПО/1-1 п.Дзержинского (*)	2018			
2	для заявителей от 15 до 150 кВт	2018		591	182
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдес	2018	0,4	485	32
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ. ЗЛ-3-30 (1201467)	2018	0,4	106	150
3	для заявителей от 150 кВт и выше	2018			
1.1.1.4.2	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2018	0,4	13 622	1 062
1	для заявителей до 15 кВт	2018	0,4	13 622	1 062
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2018	0,4	653	8
					8
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-52	2018	0,4	131	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-КИ/5-6 п.Кисловка		0,4	501	6
	ВЛ-0,4 кВ от КТП МК-2-2 с. Моряковский Затон	2018	0,4	369	10
					15
	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ П-8-11 ф.№1	2018	0,4	139	5
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ АП-4-4	2018	0,4	125	15
					15
					10
					10
	ВЛ-0,4кВ от ТП КИР-4-1	2018	0,4	106	20
	ВЛ-0,4 кВ от КТП КФ-1-32	2018	0,4	432	15
					15
					7
					15
					10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2018	0,4	369	15
					15

					10
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 п.Нижний Склад	2018	0,4	126	12
					15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
	ВЛ-0,4кВ фид. №1, №2, №3 ЛК-7-24	2018	0,4	2 860	15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-6-4,10,14 д.Плотниково	2018	0,4	406	15
					7
					7
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-5-11 д.Кисловка	2018	0,4	557	7
					15
					7
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КИ/5-4 п.Кисловка	2018	0,4	537	7
					10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ. ЗЛ-3-30	2018	0,4	422	15
					15
	ВЛ-0,4 кВ СМ-7-1	2018	0,4	240	15
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-10-23 Восход	2018	0,4	348	15
					15
	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ В-6-20	2018	0,4	481	10
					15
					15
	ВЛ-0,4 кВ Ф№1 от КТП К-1032-11	2018	0,4	277	15
					7
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2018	0,4	150	10
					6
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2018	0,4	638	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ф.№1 ПО-9-17	2018	0,4	62	10
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КФ-1-32	2018	0,4	382	8
					15
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП Б-20-2	2018	0,4	510	15
					15
	ВЛ-0,4кВ от КТП ПО-1-6 ф.1 оп.8 код	2018	0,4	278	15
					10
					5
	ВЛ 0,4 кВ от КТП Б-6-11 (д.Казанка)	2018	0,4	505	15
					15
					15

	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-52	2018	0,4	100	8
	КТП-100 кВА АП-6-19 Межениновка с ВЛ-0,4кВ 1,68 км	2018	0,4	263	7
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3.	2018	0,4	1 655	15
					15
					15
					15
					15
					15
					10
					15
					15
					15
2	для заявителей от 15 до 150 кВт	2018			
3	для заявителей от 150 кВт и выше	2018			
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3)	-	-	7 710	1 654
1.3.1	Тип провода -изолированный провод (k=1)	-	-	-	
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-	-	
1.3.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2018	0,4/10	7 514	1 644
1	для заявителей до 15 кВт	2018	0,4/10	6 805	1 297
	ВЛ-10 кВ КО-4 Корнилово-Лязгино дл.5.75	2018	10,0	180	10
	ВЛ-10 кВ КО-9 ,К-16 Корнил.-Заводск.-Копылово дл.15,3км	2018	10,0	317	15
		2018			15
	ВЛ-10 кВ Б-3 Богашево-Коларово дл.20,2км	2018	10,0	10	15
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Н-Маринка П-8 28,3к	2018	10,0	773	5
	ВЛ 10 кВ Каргасок-Павлово КР-1009 13,50км	2018	10,0	10	15
	ВЛ-10 кВ П-1 Турунтаево-Мазалово, (ЛР 8-П-1), дл.22,26км	2018	10,0	25	10
	ВЛ-10 кВ КО-9 ,К-16 Корнил.-Заводск.-Копылово дл.15,3км	2018	10,0	44	15
					15
					15
					15
	ВЛ-10 кВ АП-4 Аэропорт-Восход дл.2,1км	2018	10,0	10	15
					15
					10
					10
	ВЛ-10 кВ БР-9 Бакчар-Вавиловка дл. 8,32 км	2018	10,0	218	15
	ВЛ 10кВ ЛК-2	2018	10,0	36	70
	ВЛ-10 кВ КФ-1 Кафтанчиково-Головино 10.6 км	2018	10,0	10	15
					15

					7
					15
					10
	ВЛ 10кВ ЛК-2	2018	10,0	10	15
	ВЛ-10 кВ ЛК-7 Лоскутово-Коларово дл.20,2км	2018	10,0	860	15
					15
					15
					15
					8
					15
					6
					15
	ВЛ-10 кВ Б-20 Богашево-Басандайка дл.31,4км	2018	10,0	10	15
	ВЛ-10 кВ ЛК-7 Лоскутово-Коларово дл.20,2км	2018	10,0	634	15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
					15
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-16-5 ф.2 оп. 3	2018	0,4	262	10
	ВЛ-10 кВ ЗЛ-3 п/ст Зоркальцево-с.Берёзкино дл.10 км	2018	10,0	513	10
					15
					15
	ВЛ-10 п/с М до Вамбалы М-5 12,2км	2018	10,0	13	10
					12
	ВЛ-10 кВ К-1032 от оп.№173/1 до КТП К-1032-12	2018	10,0	5	15
	ВЛ-10 кВ К-1032 от оп.№207/6 до КТП К-1032-11	2018	10,0	18	15
					15
					15
					7
	ВЛ-10 п/с Ч Краснояр рейд Ч-16 10,4к	2018	10,0	946	15

	ВЛ-10 кВ от оп.1 до оп. 63 ф.Л-17 Держинский	2018	10,0	310	10
					15
	ВЛ-10 кВ ПБ-6 от 2-ПБ-6 до 7-ПБ-6	2018	10,0	13	15
	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.36 ф.ПО-9 НП Западный в д.Петрово	2018	10,0	150	10
	ВЛ-10 кВ Б-20 Богашево-Басандайка дл.31,4км	2018	10,0	10	15
	ВЛ-10 кВ КФ-1 Кафтанчиково-Головино 10.6 км	2018	10,0	300	8
	ВЛ-10 кВ М-15 Малин-Ущерб дл. 11,92 км	2018	10,0	555	15
					15
	ВЛ-10 кВ ПТФ-15 п/ст Томск.ПТФ-Зар.5.1к	2018	10,0	123	15
	ВЛ-10 кВ РБ-11 п/ст Рыболово-с. Зоркальцево дл.18.7км	2018	10,0	35	15
	ВЛ-10 кВ КО-4 Корнилово-Лязгино дл.5.75	2018	10,0	285	15
		2018			15
	ВЛ 10 кВ Фидер К-1002 30,16 км	2018	10,0	90	15
	ВЛ-10 кВ ЛК-7 Лоскутово-Коларово дл.20,2км	2018	10,0	15	15
	ВЛ 10 кВ Фидер К-1002 30,16 км	2018	10,0	12	9
					9
					9
					9
					9
					9
					9
					9
					9
					9
					9
					9
					9
					9
					9
					9
					9
					9
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Крутоложн.П-14 8,02км	2018	10,0	3	15
2	для заявителей от 15 до 150 кВт	2018	10	709	347
	ВЛ-10 кВ ЗЛ-3 п/ст Зоркальцево-с.Березкино дл.10 км	2018	10	38	150
	Участки ВЛ-10кВ КР-3, КР-6, КР-10	2018	10	70	125
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-20 4,8437 км	2018	10	116	40

	ВЛ-10 кВ с ТП, Тегульдеский район, с. Тегульдес	2018	10	485	32
3	для заявителей от 150 кВт и выше				
1.3.1.4.2	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2018	0,4	196	10
1	для заявителей до 15 кВт	2018	0,4	196	10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-4-13 п.Победа	2018	0,4	196	10
2	для заявителей от 15 до 150 кВт				
3	для заявителей от 150 кВт и выше				
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3)	-	-	2 372	1 086
1.3.2	Тип провода -неизолированный провод (k=2)	-	-	-	
1.3.2.3	Материал провода - сталеалюминиевый (l=3)	-	-	-	
1.3.2.3.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2018	10	2 362	860
	ИТОГО 2018 год				
1	для заявителей до 15 кВт	2018	10	1 200	10
1.1	ВЛ 10 кВ от ТП Н-4 32,1707 км	2018	10	1 200	10
2	для заявителей от 15 до 150 кВт				
3	для заявителей от 150 кВт и выше	2018	10	1 162	850
	ВЛ-10 кВ К-14 Копылово-Кониново 4.0км сечение 50	2018	10	887,00	400
	ВЛ-10 кВ Л-15 п/ст Левобережная- с.Ч.Речка дл.14,6 км.(Строительство ВЛ-10 кВ в мкр. Северный парк для технологического присоединения)сечение 50	2018	10	275,00	450
1.3.2.3.1	Сечение провода -диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=1)	2018	10	10	226
	для заявителей от 150 кВт и выше	2018	10	10	226
	ВЛ-10 кВ от ГПП Моряковка до ТП-МК/9-13 ф.МК-9 сечение 70	2018	10	10	226
2.	Строительство кабельных линий		10	580	226
2.1.2	Многожильные (k = 2)				
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)				
2.1.2.2.2	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)	2018	10	580	226
	для заявителей от 150 кВт и выше	2018	10	580	226
	КЛ-10 кВ от отпайка оп.14 до ТП-МК/9-13 ф.МК-10 (Строительство ВЛ-10 кВ, 2КТПн-10/630 кВА с двумя трансформаторами 400 кВА, в с. Моряковский Затон для технологического присоединени)сечение 70	2018	10	580	226

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее

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

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий	2019	0,4/10	58 309	7 696
1.1	Материал опоры - деревянные (j=1)	2019	0,4	33 209	3 563
1.1.1	Тип провода - изолированный провод (k=1)	-	-	-	-
1.1.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-	-	-
1.1.1.4.1	Сечение провода - диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2019	0,4	26 225	2 965
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	0,4	25 604	2 900
	ВЛ-0,4 кВ Вавиловка дл.11,12км	2019	0,4	308	15
	ВЛ-10 кВ БР-9 Бакчар-Вавиловка дл. 8,32 км	2019	0,4		
	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2, ф.3 от Б-3-38 длина 2,2 км	2019	0,4	98	15 8
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-1,5,6 Петухово дл.12,7км	2019	0,4	91	10
	ВЛ-0,4 ф1 от ТП КО-13-10	2019	0,4	19	15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КФ/2-16 п.Барабинка Садов.переул.	2019	0,4	86	15
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ КИ-5-4 п. Кисловка	2019	0,4	93	5
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-4 п.Дзержинского	2019	0,4	117	8
	ВЛ-0,4 кВ. РБ-11-28	2019	0,4	21	14
	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-19-37	2019	0,4	280	5
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-5 п.Тимирязево	2019	0,4	168	7
	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 ТП КО-13-13	2019	0,4	222	15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/2-10 до ул.Трудовая, Парковая	2019	0,4	180	8
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2019	0,4	110	15
	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от ТП РБ-5-4	2019	0,4	463	15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-1, РБ-4-9, РБ-5-2, РБ-7-2, РБ-7-12, РБ-7-16 с.Рыболово дл.8,99км	2019	0,4	112	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-6 п.Тимирязево	2019	0,4	58	5
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/1-5 в п.Дзержинский пер.Совхоз	2019	0,4	123	8 8
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2019	0,4	240	15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-15 с.Семилужки 2,81 км	2019	0,4	166	10 10

ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ АП-4-3	2019	0,4	126	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-1-24	2019	0,4	190	15
ВЛИ-0,4 кВ от ТП Б-6-31	2019	0,4	115	15
ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 фидера №1 ТП 10/0,4кВ Б-17-15	2019	0,4	91	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-6 п. Апрель	2019	0,4	145	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-2-5	2019	0,4	118	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-3,МЖ-3-14 дл.4,3км Межениновка	2019	0,4	190	5
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-1,5,6 Петухово дл.12,7км	2019	0,4	185	15
ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48 с. Богашево	2019	0,4	95	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2019	0,4	235	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ М-14-5	2019	0,4	150	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-7,8 Черная речка дл.4,34км	2019	0,4	90	15
ВЛ-0,4кВ фидер №1 ТП-10/0,4кВ БЯ-6-28	2019	0,4	57	15
ВЛ-0,4кВ от ТП КИР-4-1	2019	0,4	241	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-12	2019	0,4	86	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-28	2019	0,4	322	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП К-16-8	2019	0,4	643	10
				10
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2019	0,4	90	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2019	0,4	359	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-3, РБ-4-13 , РБ-12-1, РБ-12-4, РБ-12-6, РБ-12-11, РБ-12-21 дл.5,6 км.	2019	0,4	125	10
ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ (мкр. Реженка)	2019	0,4	22	15
ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2019	0,4	315	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КФ-1-2	2019	0,4	383	15
ВЛ-0,4кВ фидер №1, №2 от ТП-10/0,4кВ П-14-15	2019	0,4	349	12
ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Н-15-8	2019	0,4	95	15
				15
				15
ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Н-15-10	2019	0,4	687	15
				15
				15
				15
ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2019	0,4	160	10
				10
ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2019	0,4	100	10
ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2019	0,4	93	13
ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2019	0,4	48	15
				10
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км	2019	0,4	40	15

ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2019	0,4	29	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-1 ф.5	2019	0,4	40	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2019	0,4	519	6
				8
				15
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2019	0,4	92	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2019	0,4	109	8
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-12 п.Тимирязево дл.1160,15	2019	0,4	45	10
ВЛ-0,4 кВ ф2 от КТП КО-9-3	2019	0,4	30	10
ВЛ-0,4 кВ ф2 от КТП КО-9-3	2019	0,4	60	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-4, с.Мельниково	2019	0,4	160	10
				10
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-7 в п.Эушта	2019	0,4	40	15
ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-6 ф.1, ф.2	2019	0,4	85	15
ВЛ-0,4 кВ №1 ТП ВО К-17-1	2019	0,4	203	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП МЧ-11-7 ф.1	2019	0,4	73	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП МЧ-11-7 ф.1	2019	0,4	60	7
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.1 с.Корнилово	2019	0,4	53	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 9-5 д.Н.-Федоровка дл.2.4	2019	0,4	90	8
ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-12-11 ф.1 с.Мельниково	2019	0,4	42	10
ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-4-16 д.Старая Шегарка	2019	0,4	80	15
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-40 ф.1, ф.2	2019	0,4	120	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 п.Нижний Склад	2019	0,4	175	8
				15
ВЛ 0,4 кВ (ф-1) , от ТП Г-5-1 2,0308 км	2019	0,4	830	15
ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-14	2019	0,4	500	8
ВЛ-0,4 кВ от КТП-К/17-5 гр.1,2 п.Копылово	2019	0,4	71	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП А-3-11	2019	0,4	200	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-1,5,6 Петухово дл.12,7км	2019	0,4	55	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП НК-13-6 с.Бобровка дл. 2,4 км	2019	0,4	325	11
ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-21 п.Тимирязево	2019	0,4	75	8
ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1002-10 ф.1 оп. №8/2	2019	0,4	40	15
ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-12	2019	0,4	50	10
ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1018-3 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	200	15
ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1020-29	2019	0,4	80	7
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПО-1-7	2019	0,4	20	8
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ф.№1 ПО-9-17 (1201489)	2019	0,4	45	6
ВЛ-0,4 кВ от КТП-РБ/11-7 п.Кудринка	2019	0,4	33	10

ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-4-1,КР-4-2 Елизарьево дл. 4,88 км	2019	0,4	100	3
ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-17-6 от п.Дзержинского	2019	0,4	15	28
ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-1 п.Дзержинский	2019	0,4	25	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/6-15 до ул.Лермонтова,Победоносцева	2019	0,4	130	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/1-5 в п.Дзержинский пер.Совхоз	2019	0,4	25	15
ВЛ-0,4кВ от ТП А-1004-9 ф.2 оп.6/2	2019	0,4	85	5
ВЛ-0,4кВ от ТП А-1008-7 ф.3 оп.4/4	2019	0,4	90	40
ВЛ-0,4кВ от ТП А-1020-3 ф.3 оп.2/2	2019	0,4	35	7
ВЛ-0,4кВ от ТП Л-17-3 ф.1 оп. 15	2019	0,4	60	10
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-9-9	2019	0,4	84	10
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-9-9	2019	0,4	90	15
ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2) от ТП А-1-14 0,7627 км	2019	0,4	45	20
ВЛ 0,4 кВ (ф-1), от ТП БТ-7-12 1,2902 км	2019	0,4	150	27
ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-4-7 д.Старая Шегарка	2019	0,4	52	15
ВЛ 0,4 кВ от ТП МР-10-2, МР-10-4, МР-10-5, МР-10-6, МР-10-7, МР-10-10, МР-10-11 с.Маркелово	2019	0,4	125	10
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п.Победа	2019	0,4	180	15
				15
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п.Победа	2019	0,4	40	8
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-5-18 ф.1 д.Оськино	2019	0,4	85	10
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-5-18 ф.2 д.Оськино	2019	0,4	85	10
ВЛ 0,4кВ от ТП БЯ-6-27 ф.2	2019	0,4	200	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП К-16-8	2019	0,4	44	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2019	0,4	80	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ М-14-5	2019	0,4	20	10
ВЛ-0,4 кВ от КТП-К/17-4 гр.1,2 п.Копылово	2019	0,4	120	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-7,10,11,14 Белоусово дл.4,88км	2019	0,4	60	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП БР-17-1,БР-17-3,БР-17-4 Сухое дл.4.24 км	2019	0,4	98	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-20 Лязгино дл.0.25км л/д	2019	0,4	70	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки дл. 1км	2019	0,4	70	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ЗЛ/3-7 п.Березкино	2019	0,4	25	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-2 гр.1-7 п.Октябрьский	2019	0,4	75	10
				15
ВЛ-0,4 кВ Плотниково дл.12.88км	2019	0,4	92	10
ВЛ-0,4 кВ ТП-К/5-12 п.Копылово	2019	0,4	70	10

ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/0,4кВ МЛ-12-11	2019	0,4	40	15
ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП 3-05-18	2019	0,4	60	15
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-4-15 оп.2 ф.1	2019	0,4	40	10
ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ Л-17-21 с. Дзержинское (1201298)	2019	0,4	37	10
ВЛ-0,4кВ от оп.17 ф.1 ТП 10/0,4кВ КО-13-7	2019	0,4	40	15
ВЛ-0,4кВ от оп.7/8 ф.2 ТП 10/0,4кВ 3-05-38	2019	0,4	40	15
ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ КНД-10-5 п. Кандинка	2019	0,4	45	15
ВЛ-0,4кВ от ТП БР-11-1,11-2, 11-5, 11-6, 11-7, 11-8, 11-9, 11-11, 11-12, 11-14, 11-15, 16-1, 11-3	2019	0,4	152	1
ВЛ-0,4кВ от ТП КИР-4-1	2019	0,4	40	8
ВЛ-0,4кВ от ТП КИР-4-1	2019	0,4	50	10
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-17 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2019	0,4	30	15
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-2 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2019	0,4	40	15
ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-3 ф.1, ф.2	2019	0,4	85	10
ВЛ-0,4кВ с.Молчаново	2019	0,4	81	5
				10
ВЛ-0,4кВ с.Молчаново	2019	0,4	25	5
ВЛ-0,4кВ ТП ПБ-5-26 ф.1 оп.1/3	2019	0,4	140	15
ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП К-5-18	2019	0,4	210	10
ВЛ-04 Д Тихомировка 9,1 км	2019	0,4	150	15
ВЛ-04 Ежи 9км	2019	0,4	130	7
ВЛ-04 Крутоложное 11,2км	2019	0,4	180	15
ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ А-3-9 (г.Асино)	2019	0,4	200	15
Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-9-12, ф. 2, оп. 10	2019	0,4	31	6
ВЛ 0,4 кВ Чажемто 26,40 км	2019	0,4	290	15
ВЛ 0,4 кВ Маракса 9,60 км	2019	0,4	30	7
ВЛ 0,4 кВ с-з Шишково	2019	0,4	150	15
ВЛ 0,4 кВ Сухушино 2,20 км	2019	0,4	85	7
ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-1,2,12,19 Вершинино дл.7,9км	2019	0,4	26	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-6 с.Н.Михайловка дл.2,8км	2019	0,4	80	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-12 Березкино дл.1,7км	2019	0,4	21	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-8 Зоркальцево дл.1,9км	2019	0,4	35	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-6-4 Зоркальцево дл.1,7км	2019	0,4	180	10
				15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелюбино дл.7,6км	2019	0,4	62	8

ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелюбино дл.7,6км	2019	0,4	64	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2019	0,4	32	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/10-7 до ул.Горького, Парковая	2019	0,4	60	5
ВЛ-0,4 кВ ТП ВО-1-6	2019	0,4	150	5
ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от В-7-6 длина 1,8 км	2019	0,4	60	10
ВЛ-0,4 км от ТП К-1024-14 ф.3 оп.4	2019	0,4	150	15
ВЛ-0,4кВ от КТП МК-2-3	2019	0,4	50	15
ВЛ-0,4кВ от КТП-РБ-11-6 ф.1	2019	0,4	37	10
ВЛ-0,4 кВ КТП Г-13-11 ф.2	2019	0,4	30	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-13 с. Вершинино	2019	0,4	30	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-10, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2019	0,4	45	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-24 п.Тимирязево	2019	0,4	40	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/19-11 до ж/д по ул. Луговая д.	2019	0,4	50	10
ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-19	2019	0,4	210	15
ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ ЛК-7-22	2019	0,4	195	15
ВЛ-0,4кВ от ТП Л-19-37	2019	0,4	21	8
ВЛИ-0,4 кВ фид. №2 ТП Б-10-15	2019	0,4	30	15
ВЛИ-0,4 кВ, ф.2 от КТПН Л 13-27 п.Нижний склад, ул. Сплавная	2019	0,4	25	15
ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3, ф-4, ф-5), от ТП БТ-7-2 8,1727 км	2019	0,4	180	7
ВЛ 0,4 кВ от ТП КЯ-15-3 ф.2, ф.4	2019	0,4	700	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8,КО-13-9 с.Лязгино дл.1,9км	2019	0,4	40	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8,КО-13-9 с.Лязгино дл.1,9км	2019	0,4	175	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ-18/5 гр.1,2 в п.Заречный	2019	0,4	200	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ-18/5 гр.1,2 в п.Заречный	2019	0,4	35	15
ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Г-5-18	2019	0,4	120	15
ВЛ-0,4кВ от КТП МЧ-1-1	2019	0,4	60	15
ВЛ 0,4кВ от ТП К-10-13 ф.1,ф.2,ф.3,ф.4	2019	0,4	200	15
ВЛ 10кВ МР-5, МР-6	2019	0,4	75	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП ПО-4-7 д. Борики	2019	0,4	158	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-13 п.Тимирязево	2019	0,4	251	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-37 Новостр.дл.1,4км	2019	0,4	55	7
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3 Воронино 3,8км	2019	0,4	180	10
ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-10, КР-11, КР-13)	2019	0,4	100	10
ВЛ-0,4 кВ от оп.5/10 ф.№2 ТП 3-05-38	2019	0,4	30	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1018-6 ф.3 оп.13	2019	0,4	22	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-9 Н.Михайловка дл.0,8км	2019	0,4	40	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП ГС-9-10 д.Перелюбка	2019	0,4	30	10

ВЛ-0,4кВ от ТП ВО-8-11	2019	0,4	80	8
ВЛ-0,4 кВ от Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки-КФ/2-18 п.Барабинка ул. Боло	2019	0,4	263	8
				8
ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ (с.Малиновка)	2019	0,4	275	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПТ-9-4 п. Рассвет	2019	0,4	385	15
				8
				8
ВЛ 0,4 кВ Коломинские Гривы 15,60 км	2019	0,4	180	7
ВЛ 0,4 кВ по совхозу 11 км	2019	0,4	42	5
ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТП5) ф.1	2019	0,4	60	15
ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТП7) ф.1	2019	0,4	60	15
ВЛ 0,4 кВ от ТП п. Центральная усадьба 0,90 км	2019	0,4	80	15
ВЛ 0,4 кВ с-з"Каргинский" 2,5 км	2019	0,4	62	7
ВЛ-0,4 кВ СМ-7-1	2019	0,4	57	10
ВЛ-0,4 кВ СМ-7-1	2019	0,4	70	10
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-9-9	2019	0,4	50	10
ВЛ-0,4 кВ от оп.5/12 ф.2 ТП 3-05-38	2019	0,4	40	10
ВЛ-0,4 кВ от оп.5/7 ф.2 ТП 3-05-38	2019	0,4	20	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3,ВО-8-2,ВО-1-8 Воронино дл.6.04км	2019	0,4	25	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-1 М.Михайловка дл.2км	2019	0,4	62	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.2 оп.14/3	2019	0,4	148	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлеводл.8,7км	2019	0,4	80	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-11,КО-13-12,КО-13-14 С.Аркашево дл.4,4км	2019	0,4	85	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-11,КО-13-12,КО-13-14 С.Аркашево дл.4,4км	2019	0,4	40	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-4-10 д.Корнилово	2019	0,4	60	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП П 1-1, П 1-2, П 1-3, П 7-5, П 7-1, П 7-2, П 7-3, Турунтаево, дл.19,535км	2019	0,4	40	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1010-9 ф.1 оп.6-6/4	2019	0,4	32	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6,СМ-7-14, СМ-7-15 с.Семилужки дл.3,7км	2019	0,4	40	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/33-1 гр.1,2 п.Октябрьский	2019	0,4	35	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-10 гр.1,2,3 в п.Малиновка	2019	0,4	10	5
ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2019	0,4	26	8
ВЛ-0,4кВ от ТП БШ-7-1 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	30	10
ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1007-2 ф.1	2019	0,4	42	10

	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1007-4 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2019	0,4	42	7
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-8 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	42	15
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-43 ф.1, ф.2	2019	0,4	50	10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-14-1 с.Конинино дл.1 км	2019	0,4	18	8
	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3), от ТП А-27-4 3,8997 км	2019	0,4	40	15
	ВЛ-0,4 кВ ТП Г-5-20 ф.3 оп.8	2019	0,4	110	15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Н/16-1 п.Нелюбино	2019	0,4	35	10
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	0,4	621,00	65
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2019	0,4	621	25
					10
					15
					10
					5
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019			
1.1.1.4.2	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2019	0,4	6 984	598
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	0,4	6 715	542
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. КО-4-11	2019	0,4	231	10
	ВЛ-0,4 кВ МИ-1-4 ф. №1,2	2019	0,4	337	15
	ВЛ-0,4 кВ. МК-4-18	2019	0,4	519	15
					15
					15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ ЛК-2-8	2019	0,4	930	15
					15
					8
					15
					15
					8
					8
	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2019	0,4	131	15
	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п.Победа	2019	0,4	421	10
					15
					10
	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ К 14-3	2019	0,4	510	15
					15
					15
					15

	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-5	2019	0,4	510	10
					10
					15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-13-25	2019	0,4	437	25
					15
					10
	ВЛ-0,4 кВ от КТП ПР-4-3,31 2.46 км с.Позднеево		4	377	15
	ВЛ-0,4 кВ. ПО-4-14	2019	0,4	14	15
					15
	ВЛ-0,4 кВ. ЗЛ-3-33	2019	0,4	291	8
					8
					8
					10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ ЛК-2-8	2019	0,4	2 247	15
					15
					15
					15
					8
					15
					8
					15
					15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/4-1 Борики	2019	0,4	270	8
3)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	0,4	269	56
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-5 гр.1,2,3 в п.Малиновка.	2019	0,4	154	36
	ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.2 ТП А-1004-8	2019	0,4	115	20
4)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019			
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3))	2019	0,4/10	25 095	3 983
1.3.1	Тип провода -изолированный провод (k=1)	-	-	-	-
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-	-	-
1.3.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2019	0,4/10	23 127	3 619
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	0,4	15 095	1 660
	ВЛ-10 кВ КО-13 Корнилово-Аркашово 5км	2019	0,4	5	15
					25
	ВЛ-10 кВ от ПП-9 до ТП-Л-13-6 Нижний склад	2019	0,4	166	15
					10
	ВЛ-10 кВ ф. Б-6 Богашево -Батурино дл.25,1км	2019	0,4	12	15
					10
	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2019	0,4	244	10
					10
	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ МК-6-6	2019	0,4	97	10
					15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2019	0,4	331	10
					10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6,СМ-7-14, СМ-7-15 с.Семилужки дл.3,7км	2019	0,4	266	10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП М-15-4 с. Ущерб дл.1,84 км	2019	0,4	170	10

	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Н-15-9	2019	0,4	20	10
	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 ТП КО-13-13	2019	0,4	72	8
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2019	0,4	92	8
	ВЛ-0,4 кВ ТП МЛ-4-23	2019	0,4	172	10
					10
	ВЛ-0,4 кВ ТП МЛ-4-25	2019	0,4	65	10
					10
					10
					10
					10
	ВЛ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ. ТП МЛ-4-24	2019	0,4	152	10
					10
					10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ РБ-4-19	2019	0,4	6	15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-8 Зоркальцево дл.1,9км	2019	0,4	170	8
	ВЛ-0,4кВ ф.№2 Л-17-22	2019	0,4	129	15
					15
					15
					15
	ВЛ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ. ПО-1-14	2019	0,4	242	15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Н-15-10	2019	0,4	481	8
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ПО-9-18	2019	0,4	123	15
	ВЛ-10 кВ СВ-18,СВ-19,СВ-11,СВ-8,СВ-20,СВ-15 дл.5,96 км	2019	0,4	25	10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ ЛК-2-8	2019	0,4	230	11
	ВЛ-0,4 кВ от КТП КФ-9-9	2019	0,4	1 254	8
					15
					8
					8
					8
					8
					15
					8
					15
					8
					8
					8
	ВЛ-0,4 кВ ф. №2 ТП-Г-6-3	2019	0,4	234	8
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-19	2019	0,4	300	8
					8
					15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-2,3 п.Лоскутово дл.3,56км	2019	0,4	203	15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-8	2019	0,4	102	10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1,КО-13-2,КО-13-5,КО-13-6 дл.18,5км	2019	0,4	72	8
					8
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-2,СМ-7-8,МЗ1-6 с.Семилужки дл.6,9 км	2019	0,4	113	15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-4-10 д.Корнилово	2019	0,4	248	15
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 ТП-10/0,4кВ	2019	0,4	180	10
	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2019	0,4	330	15
					15
					7
	ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2019	0,4	120	15
					14

ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-1 ф.5	2019	0,4	107	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2019	0,4	12	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2019	0,4	30	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2019	0,4	125	15
ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2019	0,4	370	15
ВЛ-0,4кВ от КТП ПО-1-6 ф.1 оп.8	2019	0,4	75	8
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п.Победа	2019	0,4	120	10
ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п.Победа	2019	0,4	30	10
ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2019	0,4	17	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-2 с.Воронино дл.3,8км	2019	0,4	80	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП СГ-4-7, Л-2-11, Л-2-12, Л-2-14, Л-4-6, Л-4-8, Л-4-9, Л-4-10, Л-14-1, Л-16-1	2019	0,4	670	15
ВЛ-0,4 кВ ТП-К/5-12 п.Копылово	2019	0,4	217	10
ВЛ 0,4 кВ с-з Шишково	2019	0,4	120	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2019	0,4	26	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/10-7 до ул.Горького, Парковая	2019	0,4	37	9
ВЛ-0,4кВ от ТП МБ-10-7 ф.1, ф.2	2019	0,4		
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-2 п.Тимирязево	2019			
ВЛ-0,4 кВ КТП Г-13-11 ф.2	2019	0,4	96	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2019	0,4	350	5
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-2 Некрасово дл.1,6км	2019	0,4	22	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-2 Некрасово дл.1,6км	2019	0,4	107	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ. ЗЛ-3-30	2019	0,4	270	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2019	0,4	114	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2019	0,4	32	8
ВЛ-0,4кв от ТП Б-17-15 ф.1 оп.2	2019	0,4	50	15
ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ П-8-11 ф.№1	2019	0,4	170	14
ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-21-6 2,2403 км	2019	0,4	100	15
ВЛ-0,4 кВ от оп.5 ф.2 ТП 10/0,4 кВ Г-5-20	2019	0,4	70	10
ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ф.2 ТП-10/0,4 А-32-4	2019	0,4	100	15
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-15 п.Тимирязево	2019	0,4	70	10
ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-4 п.Тимирязево	2019	0,4	20	8
ВЛ-0,4 кВ от КТП10/0,4 кВ МК-4-14	2019	0,4	16	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.2 оп.14/3	2019	0,4	53	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2019	0,4	21	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2019	0,4	19	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлеводл.8,7км	2019	0,4	13	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-10-19 п.Моряковка	2019	0,4	53	8
ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-4-12	2019	0,4	68	15
ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-6-2 п.Моряковка дл. 3,4 км	2019	0,4	32	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6,СМ-7-14, СМ-7-15 с.Семилужки дл.3,7км	2019	0,4	52	10
				15
ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ ПО-1-13	2019	0,4	30	10
ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/6-15 до ул.Победоносцев п.Моряковка	2019	0,4	37	15

	ВЛ-0,4кВ от ТГ-14-4, ТГ-14-7, ТГ-14-8, ТГ-14-11, ТГ-14-12, ТГ-14-14, ТГ-14-17	2019	0,4	133	10
	ВЛ-0,4кВ от ТП БШ-7-1 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	40	15
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-25 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	134	15
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-1 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2019	0,4	94	15
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЧ-9-1, МЧ-9-2, МЧ-9-4, МЧ-9-6, МЧ-9-7, МЧ-11-3, МЧ-11-11, МЧ-12-3, МЧ-12-11, МЧ-12-1	2019	0,4	22	15
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-5-24 Ф. 5	2019	0,4	35	10
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3	2019	0,4	122	15
	ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТП4) ф.1, ф.2	2019	0,4	30	15
	ВЛ 0,4 кВ от КТП 250 кВА ф.2	2019	0,4	60	8
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-9-6 ф.1	2019	0,4	65	7
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-14-1 с.Кониново дл.1 км	2019	0,4	25	5
	ВЛ-0,4 кВ от ТП У-1-1, У-1-3, У-1-4, У-1-5, У-1-6, У-2-2, У-4-4, У-4-5, У-4-6, У-4-7, У-6-2	2019	0,4	265	14
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/6-1 п.Петрово ул.Зеленая	2019	0,4	176	10
	ВЛ-0,4 кВ ТП К-16-2 ф.1	2019	0,4	50	15
	ВЛ-0,4кВ от КТП ПО-1-6 ф.1 оп.8	2019	0,4	72	8
	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-9-1	2019	0,4	55	8
	ВЛ-04 Сергеево 13,7км	2019	0,4	200	15
	ВЛ 0,4 кВ п. Варгатеер 11 км	2019	0,4	40	15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-4 ф.3 с. Коларово	2019	0,4	156	15
	ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ А-25-20 ф.6	2019	0,4	250	15
	ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Г-3-3 ф.15	2019	0,4	300	15
	ВЛ-0,4 от ТП А-1016-2 РУ-0,4 кВ ф.1	2019	0,4	80	15
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-21 ф.1, ф.2	2019	0,4	25	6
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-8 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	200	6
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-8 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	160	10
	ВЛ-0,4кВ от ТП КГ-1004-21 ф.1	2019	0,4	40	5
	ВЛ-04 Вамбалы 9,3км	2019	0,4	460	11
					9
	ВЛ-04 с. Высокое 8,7 км	2019	0,4	40	10
	ВЛ-04 Ягодное 9,1км	2019	0,4	160	8
	ВЛ-10/0,4 кВ БР-18-13 ,БР-18 с КТП БР-18-13	2019	0,4	110	13
	КТП 10/04, с. Семеновка АВМ, К-18-2	2019	0,4	325	11
	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2019	0,4	120	15
	ВЛ 0,4 кВ с-з Тогурский 7,20 км	2019	0,4	115	15
	ВЛ 0,4 кВ Тегульдетский р-он, п. Берегаево	2019	0,4	40	15
	ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-13-7, МЛ-15-3, МЛ-15-4, МЛ-15-5 с.Мельниково	2019	0,4	15	10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ГС-4-1, ГС-9-2 д.Жарковка	2019	0,4	85	10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-1, РБ-4-9, РБ-5-2, РБ-7-2, РБ-7-12, РБ-7-16 с.Рыбалово дл.8,99км	2019	0,4	185	5
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-3, РБ-4-13 , РБ-12-1, РБ-12-4, РБ-12-6, РБ-12-11, РБ-12-21 дл.5,6 км.	2019	0,4	21	10
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-5 ф.1, ф.2, ф.3	2019	0,4	42	7
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-17 ф.2 оп.2/9	2019	0,4	45	15
	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2019	0,4	51	10
	ВЛ-0,4кВ от ТП10/0,4кВ КФ-9-5	2019	0,4	25	8
2)	для заявителей до 15 кВт	2019	6/10	5 415	603

	ВЛ-10 кВ КО-13 Корн.Аркаш.Лязг.Ром.27,4	2019	6/10	267	10
	ВЛ-10 кВ РБ-11 п/ст Рыболово-с. Зоркальцево дл.18.7км	2019	6/10	280	14
	ВЛ-10 кВ от оп.264 до оп.349 п.Поздняково 5000м ф.МК-4	2019	6/10	41	15
					15
					15
	ВЛ-10 кВ фид. МИ-1 от оп. №2 до ТП МИ-1-4	2019	6/10	653	15
	ВЛ-10 до Победы и отпайка А-4 11км	2019	6/10	26	15
	ВЛ-10 кВ КО-13 Корн.Аркаш.Лязг.Ром.27,4	2019	6/10	14	15
	ВЛ-10кВ БЯ-6, БЯ-11, БЯ-12, БЯ-13, БЯ-24, БЯ-4	2019	6/10	353	15
					15
					10
	ВЛ-10 кВ от опоры №32 до опоры №52/9 ф.ПО-4 ф.ПО-5	2019	6/10	33	15
	ВЛ-10 кВ ЗЛ-3 п/ст Зоркальцево-с.Березкино дл.10 км	2019	6/10	20	15
					8
					8
					8
					10
	ВЛ-10 кВ, Т-12, от ЛР 5-Т-12 до ЛР 6-Т-12, (20,6км)	2019	6/10	106	15
	ВЛ-10 кВ, А-32, ПС "Асино" - "Б-Дорохово", (15км)	2019	6/10	3	15
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-23 4,8888 км	2019	6/10	16	7
	ВЛ 10 кВ от с-за "Тогурский"(ПС Колпашево-п.Тогур Т-1014) 3,00 км	2019	6/10	25	15
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Крутоложн.П-14 8,02к	2019	6/10	344	12
	ВЛ-10 кВ Н-15 п/ст Нелюбино- ЛР 5-Н-15 дл.28 км	2019	6/10	242	15
					15
					15
					10
	ВЛ-10 кВ Н-15 п/ст Нелюбино- ЛР 5-Н-15 дл.28 км	2019	6/10	267	15
					15
					15
					15
	ВЛ-10 кВ ЧЛ-6 п/ст Чилино-Чилино 5.7 км	2019	6/10	971	12
	ВЛ-10 кВ от оп.1 до оп.32-9 ф.ПО-4 ТП-ПО/4-1	2019	6/10	224	5
	ВЛ 10 кВ МЛ-4	2019	6/10	182	10
					10
					10
					10
					10
					10
					10
					10
					10
	ВЛ-10 кВ от ТП-РБ/4-10 до оп.107 ф.РБ-4 86 кВар.	2019	6/10	38	15
	ВЛ-10 кВ от ТП-ПО/1-5 до оп.47 ф.ПО-1 Дзержинский	2019	6/10	160	15

	ВЛ-10 кВ от п/ст "Петрово" до ТП-ПО/9-2 п.Эушта	2019	6/10	124	15
	ВЛ-10 кВ ф. АК-15 мкр.Академический 2,4км с КТП 400кВа АК-15-7	2019	6/10	30	11
	ВЛ-10 кВ СМ-11,СМ-18 Семилужки,4,23км	2019	6/10	90	10
	ВЛ-10 кВ ВО-1 Воронино ЖВК дл. 3,0 км	2019	6/10	293	8
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-31 16,01 км.	2019	6/10	12	15
	ВЛ-10 А-24 9,3 км	2019	6/10	601	10
3)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	0,4	608	255
	ВЛ-0,4 кВ фидер 1 КТП-10/0,4 кВ. КР-1017-29	2019	0,4	128	120
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2019	0,4	300	15
	ВЛ-0,4кВ от КТП МЧ-11-8	2019	0,4	50	20
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1011-7 ф.4	2019	0,4	130	100
4)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	2 009	1 102
	ВЛ-10 кВ К-5,К-16 Коп.Куз.связь дл.32км	2019	6/10	126	145
	ВЛ-10 кВ, КР-13, "ПС Кировская" - д.Латат", (14км)	2019	6/10	61	24
	ВЛ 10 кВ Подгорное-Чажемто (ПС Подгорное-п.Тоинка П-1009) 57,88 км	2019	6/10	75	29
	ВЛ-10кВ КР-1017 (с.Каргасок)	2019	6/10	212	120
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Рождествен П-5 29,7к	2019	6/10	235	50
	ВЛ 10кВ К-1032 оп.№218-218/2	2019	6/10	4	110
	ВЛ 10 кВ с кабельными вставками от ТП Г-5 8,29 км	2019	6/10	125	150
	ВЛ-10 кВ СМ-7 Семил.Зареч.дл.9.8км	2019	6/10	126	64
	ВЛ-10кВ КЛ-4, КЛ-8	2019	6/10	85	65
	ВЛ-10 кВ с ТП, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2019	6/10	319	145
	Участки ВЛ-10 кВ СГ-4, Л-2,Л-4, Л-16	2019	6/10	80	30
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-20 4,8437 км	2019	6/10	143	40
	ВЛ-10кВ МЛ-13 (с.Мельниково)	2019	6/10	347	130
	ВЛ-10кВ МЛ-4 (с.Мельниково)	2019	6/10	71	
4)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019			
1.3.1.4.2	Сечение провода -диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2019	0,4/10	1 968	364
1)	для заявителей до 15 кВт	2019	0,4	1 730	109
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 КТП-10/0,4 кВ БЯ-6-27	2019	0,4	302	15
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 КТП-10/0,4 кВ БЯ-6-27				10
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2019	0,4	134	8
	ВЛ 0,4кВ Ф№1 от ТП А-32-2	2019	0,4	5	10
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 ТП-10/0,4кВ А-23-6	2019	0,4	10	7
	ВЛ-0,4 кВ. ПО-4-14	2019	0,4	99	5
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-33.	2019	0,4	435	8
	ВЛ-0,4 кВ ТП К-16-2 ф.1	2019	0,4	137	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2019	0,4	201	15
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ТП КО-4-13	2019	0,4	402	8
	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4 кВ. ВО-1-3	2019	0,4	5	8
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	0,4	218	145
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2019	0,4	218	145
3)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	20	110
	ВЛ 10кВ К-1032 оп.№1-1/1	2019	10	20	110
4)	для заявителей от 150 кВт и выше				

1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3))	2019	10	5	150
1.3.2	Тип провода -неизолированный провод (k=2)	-	-	-	-
1.3.2.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-	-	-
1.3.2.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2019	10	5	150
1)	для заявителей до 15 кВт				
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	5	150
	ВЛ-10кВ БЯ-6, БЯ-11, БЯ-12, БЯ-13, БЯ-24, БЯ-4	2019	10	5	150
3)	для заявителей от 150 кВт и выше				
2.	Строительство кабельных линий	-	-	12 329	18 750
2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1))	2019	0,4/10	12 329	18 750
2.1.2	Многожильные (k = 2)	-	-	-	-
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)	-	-	-	-
2.1.2.2.2	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)	2019	10	2 876	5 810
1)	для заявителей до 15 кВт				
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	493	370
	КЛ-10 кВ К-1032 от опоры №218/1	2019	10	136	110
	КЛ 10кВ К-1024 от опоры №115	2019	10	231	110
	ВЛ-10 БД-14 ПС БД -ПС Кировская 18.2	2019	10	126	150
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019	10	2 383	5 440
	КВЛ-10 кВ от оп. №199 ВЛ-10 кВ Б-3 до КТП-10/0,4 кВ. ЛК-7-26	2019	10	925	320
	КВЛ-10 кВ от оп. №216 ВЛ-10 кВ ЛК-7 до КТП-10/0,4 кВ. ЛК-7-26	2019	10	933	320
	2КЛ-10 кВ от РП-10 кВ до КТП-10/0,4 кВ СП-73-Х	2019	10	525	4 800
2.1.2.2.2	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)	2019	0,4/10	3 980	720
	для заявителей от 150 кВт и выше	2019	0,4/10	3 980	720
	КЛ 0,4кВ фид. №1 и №3 от ТП10/0,4кВ ЛК-7-26	2019	0,4	30	320
	КЛ-10 кВ от п/с"Левобережная"до ТП Л-18-1 п.Тимирязевский	2019	10	3 950	400
2.1.2.2.2	Сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 3)	2019	10	5 473	12 220
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2019	10	650	220
	КЛ-10 кВ К-1010	2019	10	80	110,00
	КЛ 0,4кВ Ф-1 от ТП К-1024-25	2019	0,4	570	110,00
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019	10	4 823	12 000
	2КЛ-10 кВ от КТП ВС-32-1 до КТП ВС-32-Х1	2019	10	349	3 000
	2КЛ-10 кВ от КТП ВС-32-Х2 до КТП ВС-32-Х2	2019	10	328	3 000
	КЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ РУ-10 кВ I сш, ПС ГПП-2 до РП-10 кВ.	2019	10	2 073	3 000
	КЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ РУ-10 кВ II сш, ПС ГПП-2 до РП-10 кВ.	2019	10	2 073	3 000
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2019	10	4 823	12 000

**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ
от 27 декабря 2019 г. N 6-785**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Список изменяющих документов
(в ред. [приказа](#) Департамента тарифного регулирования Томской области
от 02.10.2020 N 6-152)

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", Методическими [указаниями](#) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17, [Положением](#) о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 N 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.12.2019 N 32/1 приказываю:

1. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 [формулу](#) платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению N 1 к настоящему приказу.

2. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 [формулу](#) платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности согласно приложению N 2 к настоящему приказу.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные [ставки](#) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно приложению N 3 к настоящему приказу.

4. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 [ставки](#) платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно приложению N 4 к настоящему приказу.

5. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные **ставки** на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи "последней мили" при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₂) на территории Томской области согласно приложению N 5 к настоящему приказу.

6. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные **ставки** на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи "последней мили" при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₃) на территории Томской области согласно приложению N 6 к настоящему приказу.

7. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные **ставки** на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) "последней мили" при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₄) на территории Томской области согласно приложению N 7 к настоящему приказу.

8. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные **ставки** на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций "последней мили" при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₅) на территории Томской области согласно приложению N 8 к настоящему приказу.

8-1. Установить с 06.10.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные **ставки** на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Томской области (С₈) согласно приложению N 11. (п. 8-1 введен **приказом** Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.10.2020 N 6-152)

9. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 **ставки** платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов "последней мили" при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области согласно приложению N 9 к настоящему приказу.

10. Утвердить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, согласно **приложению N 10** к настоящему приказу.

Начальник Департамента
М.Д.ВАГИНА

Приложение N 1
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2019 N 6-785

ФОРМУЛА
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСРЕДСТВОМ ПРИМЕНЕНИЯ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК

Список изменяющих документов
(в ред. приказа Департамента тарифного регулирования Томской области
от 02.10.2020 N 6-152)

Размер платы за технологическое присоединение для каждого заявителя определяется сетевыми организациями исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий "последней мили" следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 ;

б) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (C_8), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с [подпунктом "б"](#) настоящего Приложения, произведения ставки (C_4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), произведения ставки (C_5) и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в [приложении N 3](#) к настоящему приказу, определяемые как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (C_8);

расходы на строительство объектов "последней мили", определяемые посредством применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов "последней мили", определяемые посредством применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

Приложение N 2
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2019 N 6-785

**ФОРМУЛА
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ
СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСРЕДСТВОМ ПРИМЕНЕНИЯ СТАВОК ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ
МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ**

Размер платы за технологическое присоединение для каждого заявителя рассчитывается сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в [пунктах 1 и 2 таблиц](#) приложения N 4 к настоящему приказу, которые не включают в себя расходы на строительство объектов "последней мили" и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов "последней мили" по первому независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов "последней мили" по второму независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИОННЫХ
МЕРОПРИЯТИЙ, СВЯЗАННЫХ С ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПРИСОЕДИНЕНИЕМ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
НА ТЕРРИТОРИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

(без учета НДС)

Наименование мероприятий	Размер ставки, руб. за 1 присоединение	
	при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С ₁), всего, в том числе:	11745,40	
1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	3272,56	
1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С _{1.2})	8472,84	

**СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ
НА ВЫПОЛНЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИОННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ, СВЯЗАННЫХ
С ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПРИСОЕДИНЕНИЕМ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ
И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

(без учета НДС)

Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6 - 10 кВ
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	133,64	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		
2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С _{1.2})		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	346,00	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		

Приложение N 5
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2019 N 6-785

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ**

**ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ "ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ" ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ (С₂) НА ТЕРРИТОРИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

N пп	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₂), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462693	258923
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	528714	661363
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	335418	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	357840	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	445826	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	708946	
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	878088	-
8	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1342334	-
9	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	274812	
10	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	176145	

11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	353103	
12	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	930747	
13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1035367	1556423
14	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1045485	2211019
15	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	238419
16	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	1764991

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

N пп	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C ₂), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462693	
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	511104	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	940713	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1233592	-
5	Деревянные опоры, неизолированный,	103583	-

	алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно		
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	405778	-
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	491198	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1233054	1134618
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1063522	1665318
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1085729	-
11	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	238419
12	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	588330

Приложение N 6
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2019 N 6-785

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ "ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ" ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ (С₃) НА ТЕРРИТОРИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

N пп	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (Сз), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1298253	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2070612	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2431349	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	2271418	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1728398	2209859
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2745210
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1548782	3258030
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	3395651
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	5800082	-
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4969965	-
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм	5288636	-

	включительно		
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	5363809	-
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	6570753
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	6496733
15	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	6811185
16	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2974959	-
17	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	9177982	

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

N пп	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₃), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1395763	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1756434	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон	2576013	-

	сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно		
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	1873094	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	1938921
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1679253	2065252
7	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	7926323
8	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	8990708

Приложение 7
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2019 N 6-785

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ПУНКТОВ
СЕКЦИОНИРОВАНИЯ (РЕКЛОУЗЕРОВ, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ
ПУНКТОВ, ПЕРЕКЛЮЧАТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ) "ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ"
ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ПРИСОЕДИНЕНИИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ
СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ (С₄) НА ТЕРРИТОРИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

N пп	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₄), руб./шт.
		Напряжение 6/10 кВ
1		

1.1	Строительство пункта секционирования	1346908
1.2	Строительство пункта секционирования (две ячейки с вакуумными выключателями с установкой устройств релейной защиты и автоматики (далее - РЗА), АСКУЭ и телемеханики для электроснабжения объектов заявителей по 2 категории надежности нагрузки)	11140770
1.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем с установкой устройств РЗА)	2607384
1.4	Строительство распределительного пункта (РП) с 13 (тринадцатью) вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ	40381391
1.5	Строительство пункта секционирования (разъединитель 6(10) кВ, РЛНД.2-10Б/630Н УХЛ1 на железобетонной одностоечной опоре с одним подкосом)	179777
2	Наименование	Напряжение 35 кВ
2.1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем без установки устройств РЗА)	10601981
2.2	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА)	14665205
2.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка 35 кВ с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	13989479
2.4	Строительство пункта секционирования (одна ячейка 35 кВ с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА)	18052705

**2. На территориях, не относящихся к территориям
городских населенных пунктов**

(без учета НДС)

N пп	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
		Напряжение 6/10 кВ
1		
1.1	Строительство пункта секционирования	1346908
1.2	Строительство пункта секционирования (две ячейки с вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ и телемеханики для электроснабжения объектов заявителей по 2 категории надежности нагрузки)	11140770
1.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем с установкой устройств РЗА)	2607384
1.4	Строительство распределительного пункта (РП) с 13 (тринадцатью) вакуумными выключателями с установкой устройств РЗА, АСКУЭ	40381391
1.5	Строительство пункта секционирования (разъединитель 6(10) кВ, РЛНД.2-10Б/630Н УХЛ1 на железобетонной одностоечной опоре с одним подкосом)	179777
2	Наименование	Напряжение 35 кВ
2.1	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем без установки устройств РЗА)	10601981
2.2	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с элегазовым выключателем и установкой устройств РЗА)	14665205
2.3	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и без установки устройств РЗА)	13989479
2.4	Строительство пункта секционирования (одна ячейка с вакуумным выключателем и установкой устройств РЗА)	18052705

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ТРАНСФОРМАТОРНЫХ
ПОДСТАНЦИЙ "ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ" ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ (С₅) НА ТЕРРИТОРИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

N пп	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₅), руб./кВт
		Напряжение 6/10 кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5780
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10321
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1756
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1157
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	1225
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12032
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	13084
8	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	3567
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10292
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА	9455

	включительно	
11	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4162
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9240
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6730
14	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5169
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	10078
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	7555
17	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3469
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4346
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2969
20	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2127
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6709
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4446
23	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3065

**2. На территориях, не относящихся к территориям
городских населенных пунктов**

(без учета НДС)

N пп	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C ₅), руб./кВт
		Напряжение 6/10 кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	3252
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4134
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3158
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1605
5	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1157
6	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4861
7	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4346
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2969
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2127
10	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6709
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4446
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3065

Приложение N 9
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2019 N 6-785

**СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО
ОБЪЕКТОВ "ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ" ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ПРИСОЕДИНЕНИИ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ
ДО 8900 КВТ И НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
НА ТЕРРИТОРИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

N пп	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	857	88
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2872	654
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	1782	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	398	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6198	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4913	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6229	-
8	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	14961	-
9	Деревянные опоры, неизолированный,	26565	-

	алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно		
10	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	14972	-
11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1974	-
12	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	9494	-
13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	4429	2291
14	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5765	7954
15	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	28610
16	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		12178
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2246	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1905	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1824	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм	4063	-

	включительно		
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6787	2395
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2795
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	3747	1888
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1553
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	5700	
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	10127	-
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	9872	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	9596	-
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	2238
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	3286
15	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных	-	1920

	мм включительно		
16	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2534	-
17	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1899	
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	5780
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 200 кВА включительно	-	10321
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1756
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	1157
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	-	1225
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	12032
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	13084
8	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	3567
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	10292
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	9455
11	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4162
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	9240

13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6730
14	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	5169
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	10078
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	7555
17	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3469
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4346
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2969
20	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2127
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6709
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4446
23	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3065

2. На территориях, не относящимся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

N пп	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10 кВ
Строительство воздушных линий			

1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	846	-
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2953	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	7909	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	10294	-
5	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	3026	-
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	3804	-
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2751	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	5294	15661
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	13446	4873
10	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	28610
11	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	4059
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	43429	-
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с	4188	-

	пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно		
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	7652	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2685	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	21318	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	2834
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	4198	18386
7	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	1585
8	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	12251
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	-	3252
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	4134
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	3158
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1605
5	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	1157
6	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью	-	4861

	от 250 до 500 кВА включительно		
7	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4346
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2969
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2127
10	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6709
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4446
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3065

Приложение N 10
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2019 N 6-785

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СВЯЗАННЫЕ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ,
НЕ ВКЛЮЧАЕМЫЕ В ПЛАТУ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ,
ВКЛЮЧЕННЫЕ В ТАРИФ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ НА 2020 ГОД**

Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)	112283,57
ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)	8,85
ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	46850,52
ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)	36,04
ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)	269,14

ООО "Электросети" (ИНН 7024035693)	3993,21
ООО "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970)	4520,83
ООО "Сибирская электросеть" (ИНН 7017401564)	134,34

Приложение N 11
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 27.12.2019 N 6-785

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ
СРЕДСТВАМИ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(МОЩНОСТИ) (C₈) НА ТЕРРИТОРИИ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Список изменяющих документов
(введены [приказом](#) Департамента тарифного регулирования Томской области
от 02.10.2020 N 6-152)

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

N п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C ₈), руб. за точку учета	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1 - 20 кВ
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения "Сплит" без трансформатора тока	6693	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без трансформатора тока	11122	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения "Сплит" без трансформатора тока	13456	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без трансформатора тока	15953	-
5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	24490	-

	полукошвенного включения с трансформатором тока		
6	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	96416,00
7	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с пунктом коммерческого учета	-	200359,00

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

N п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C ₈), руб. за точку учета	
		Напряжение 0,4 кВ и ниже	Напряжение 1 - 20 кВ
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения "Сплит" без трансформатора тока	6693	-
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без трансформатора тока	11122	-
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения "Сплит" без трансформатора тока	13456	-
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без трансформатора тока	15953	
5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения с трансформатором тока	24490	-
6	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	96416,00
7	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с пунктом коммерческого учета	-	200359,00

Примечание - расходы на демонтаж существующего оборудования в размер стандартизированных тарифных ставок не входят.
