

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО "Мордовская сетевая компания" на 2024 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Мордовская сетевая компания"
2. Сокращенное наименование ООО "Мордовская сетевая компания"
3. Место нахождения РМ, г.Рузаевка, ул.Луначарского, 179а
4. Адрес юридического лица РМ, г.Саранск, Северо-восточное шоссе, 15
5. ИНН 1326220846
6. КПП 132801001
7. Ф. И. О. руководителя Пичин Дмитрий Викторович
8. Адрес электронной почты mskooo@bk.ru
9. Контактный телефон (883451) 21607
10. Факс (883451) 22051

к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФАС России от 30.06.2022 N 490/22 с изменениями от 30.03.2023 г.)

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ООО "Мордовская сетевая компания" за 2020 год

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередач)	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	3084,93	751	4142,875
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ «Пассаж» до ШУ-0,4 кВ присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. 2-ая Промышленная, 5 (МТС)	2020	0,38	167	6	212,09884
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №0417/400 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Лодыгина, д. 17Б, кадастровый номер участка 13.23-1009041-95(Арго газ)	2020	0,38	86,3	30	184,55928
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №0417/400 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Лодыгина, д. 17Б, кадастровый номер участка 13.23-1009041-95(Стройгазлит)	2020	0,38	47,8	60	58,14247
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4кВ № 2347-16/400 кВА до границ участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Промышленная, д.2/16(Мемориал)	2020	0,38	185,9	35	254,3638
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ до границы участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Промышленная-1-ая, д.45, кадастровый номер 13.23-1009041-441 (Беломая)	2020	0,38	197,5	50	234,59145
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №2347-10/1100 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. Промышленная 2-ая, п.18, строен 2, кадастровый номер ОКС 13.23-1009038-36 (Стройцентр М)	2020	0,38	263,5	30	470,97406
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП №0414 до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Александровское шоссе, д.37Б (Боричи)	2020	0,38	128,43	50	212,05389
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП №0-1 до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, ул. 1-я Промышленная, земельный участок 6Б, кадастровый № 13.023-1007033-31 (Монсева)	2020	0,38	64,6	15	139,65512
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛП-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №333/100 кВА, до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, с. Б. Егловка (Сарайзин)	2020	0,38	53	15	115,38
1.3.1.4.2.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4кВ «Мордовцентр», ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №2347-16/400 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, Автодорога в северной промзоне от ж/д переезда «Северный туннель» до автомагистрали «Северный обход Саранска в г.о. Саранск, пункта питания наружного освещения №1	2020	0,38	200	15	124,3578
1.3.1.4.2.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4кВ «Мордовцентр», ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №2347-16/400 кВА до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, Автодорога в северной промзоне от ж/д переезда «Северный туннель» до автомагистрали «Северный обход Саранска в г.о. Саранск, пункта питания наружного освещения №2	2020	0,38	272	15	236,22286
1.3.1.4.2.1	Строительство ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ТП 10/0,4кВ для электроснабжения НК-Бетон	2020	0,38	5,5	30	41,78435
1.3.1.4.2.1	Строительство ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ТП 10/0,4кВ для электроснабжения НК-Бетон	2020	10	125,6	30	266,38446
1.3.1.4.2.1	Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки №13 РП-4 до вновь проектируемой КТП-6/0,4, ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Северо-Восточное шоссе, д. 15, кадастровый номер участка 13.23-1104070-1059(Нодрина)	2020	0,38	35	60	76,00574
1.3.1.4.2.1	Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки №13 РП-4 до вновь проектируемой КТП-6/0,4, ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Северо-Восточное шоссе, д. 15, кадастровый номер участка 13.23-1104070-1059(Нодрина)	2020	6	555,1	60	652,78675
1.3.1.4.2.1	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6кВ «РМЦ» до вновь проектируемой КТП-6/0,4, до границ земельных участков присоединяемых объектов, расположенных по адресам: 1) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.1 кадастровый номер участка 13.23-1107042-155; 2) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.2 кадастровый номер участка 13.23-1107042-155(Гушеваров)	2020	0,38	15	110	45,20772
1.3.1.4.2.1	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6кВ «РМЦ» до вновь проектируемой КТП-6/0,4, до границ земельных участков присоединяемых объектов, расположенных по адресам: 1) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.1 кадастровый номер участка 13.23-1107042-155; 2) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.2 кадастровый номер участка 13.23-1107042-155(Гушеваров)	2020	6	143,7	110	343,20498
1.3.1.4.2.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Автодорога в северной промзоне от ж/д переезда «Северный туннель» до автомагистрали «Северный обход Саранска в г.о. Саранск, пункта питания наружного освещения №3	2020	0,38	412	15	281,57414
1.3.1.4.2.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ, ТП 10/0,4 кВ №160-2221/А1160 кВА, Ш-22, ВЛ-10 кВ ПС-110/35 кВ (вв. Пельковский район, с. Пелькино, ул. Октябрьская, здание 89(Народной А.М.)	2020	0,38	127	15	193,52
2.	Строительство кабельных линий	-	-	499,8	300	1797,498
2.1.2.1.2.1	Строительство ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ТП 10/0,4кВ для электроснабжения НК-Бетон	2020	10	123	30	174,39834
2.1.2.1.2.1	Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки №13 РП-4 до вновь проектируемой КТП-6/0,4, ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Северо-Восточное шоссе, д. 15, кадастровый номер участка 13.23-1104070-1059(Нодрина)	2020	6	22,8	60	81,22265
2.1.2.1.2.1	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6кВ «РМЦ» до вновь проектируемой КТП-6/0,4, до границ земельных участков присоединяемых объектов, расположенных по адресам: 1) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.1 кадастровый номер участка 13.23-1107042-155; 2) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.2 кадастровый номер участка 13.23-1107042-155(Гушеваров)	2020	6	108	110	364,80764
2.1.2.1.2.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ по адресу: РМ, г.Саранск, ул.Промышленная, 2 (Малофеева И.А.)	2020	0,38	24	50	128,11945
2.1.2.1.2.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ по адресу: РМ, г.Саранск, ул.Промышленная, 2 (Малофеева И.А.)	2020	10	222	50	1048,95006
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	850	250	3080,604
4.2.1.3.2	Строительство ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ТП 10/0,4кВ для электроснабжения НК-Бетон	2020	10	100	30	614,09827
4.1.1.5.2	Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки №13 РП-4 до вновь проектируемой КТП-6/0,4, ЛЭП-0,4 кВ до границ земельного участка присоединяемого объекта, расположенного по адресу: РМ, г. Саранск, Северо-Восточное шоссе, д. 15, кадастровый номер участка 13.23-1104070-1059(Нодрина)	2020	6	400	60	891,27323
4.1.1.4.2	Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6кВ «РМЦ» до вновь проектируемой КТП-6/0,4, до границ земельных участков присоединяемых объектов, расположенных по адресам: 1) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.1 кадастровый номер участка 13.23-1107042-155; 2) РМ, г. Саранск, ш. Северо-Восточное, д.6А, стр.2 кадастровый номер участка 13.23-1107042-155(Гушеваров)	2020	6	250	110	700,94852
4.2.1.3.2	Строительство ЛЭП-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ по адресу: РМ, г.Саранск, ул.Промышленная, 2 (Малофеева И.А.)	2020	10	100	50	874,28394
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

ООО "Мордовская сетевая компания" за 2021 год

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	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	-	-	3 330	1 442	5 413,614
1.3.1.4.1.1	(Ларькин) «Строительство участка ЛЭП-0,4кВ от опоры №6, ВЛН-0,4 кВ №5, ТП 6/0,4кВ»	2021	0,38	47,6	15	98,2522
1.3.1.4.1.1	(Красноя) Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №9 ПС 110/10 кВ СТЗ до вновь	2021	10	5,0	150	23,8344
1.3.1.4.1.1	(Байрамов) «Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №9 ПС 110 СТЗ до вновь	2021	10	47,0	95	213,5602
1.3.1.4.1.1	(ООО "Северный замок") Строительство ЛЭП-10 кВ от ПС 110/10 «СТЗ» до вновь проектируемой КТП-	2021	10	1379,2	100	1 790,5658
1.3.1.4.1.1	(Саранская тарная компания) Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №23 ПС 110 Центролит до вновь	2021	10	67,0	150	221,8260
1.3.1.4.1.1	(Дорсервис,Власов,Полушкин) Строительство отпайки ВЛЗ-10 кВ от опоры №24, ВЛЗ-10 кВ, яч. №17 ПС	2021	10	1044,8	146	1 697,9405
1.3.1.4.1.1	(Дорсервис,Власов,Полушкин) Строительство отпайки ВЛЗ-10 кВ от опоры №24, ВЛЗ-10 кВ, яч. №17 ПС	2021	0,38	244,1	146	297,0898
1.3.1.4.1.1	(ООО "Северный замок") Строительство ЛЭП-10 кВ от ПС 110/10 «СТЗ» до вновь проектируемой КТП-	2021	0,38	6,0	100	86,6785
1.3.1.4.2.1	(Литвиненко) Строительство участка ЛЭП-0,4 кВ с ориентировочной протяженностью L=70м	2021	0,38	63,0	15	223,7493
1.3.1.4.2.1	(Красноя) Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №9 ПС 110/10 кВ СТЗ до вновь	2021	0,38	3,0	150	76,2275
1.3.1.4.2.1	(Саранская тарная компания) Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №23 ПС 110 Центролит до вновь	2021	0,38	2,6	150	58,9882
1.3.1.4.2.1	(Байрамов) «Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №9 ПС 110 СТЗ до вновь	2021	0,38	3,5	95	58,4057
1.3.1.4.2.1	(Волков) Строительство участка ЛЭП-0,4кВ от ТП 6/0,4кВ №0413/400кВА до границы	2021	0,38	183,0	30	346,3422
1.3.1.4.2.1	(Корпор.развития) Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛЗ-10кВ Л-2 ячейки №9 ПС 110 СТЗ до вновь	2021	0,38	234,2	100	220,1534
2.	Строительство кабельных линий	-	-	189,9	396	755,0220
2.6.2.1.2.1	(Красноя) Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №9 ПС 110/10 кВ СТЗ до вновь	2021	10	80,6	150	316,3429
2.6.2.1.2.1	(ООО "Северный замок") Строительство ЛЭП-10 кВ от ПС 110/10 «СТЗ» до вновь проектируемой КТП-	2021	10	45,1	100	162,0527
2.6.2.1.2.1	(Дорсервис,Власов,Полушкин) Строительство отпайки ВЛЗ-10 кВ от опоры №24, ВЛЗ-10 кВ, яч. №17 ПС	2021	10	64,2	146	276,6265
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	641	641	3 585,7767
4.2.1.3.2	(Красноя) Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №9 ПС 110/10 кВ СТЗ до вновь	2021	10	150,0	150	788,5433
4.2.1.3.2	(Саранская тарная компания) Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №23 ПС 110 Центролит до вновь	2021	10	150,0	150	744,8761
4.2.1.3.2	(Байрамов) «Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №9 ПС 110 СТЗ до вновь	2021	10	95,0	95	676,1945
4.2.1.3.2	(ООО "Северный замок") Строительство ЛЭП-10 кВ от ПС 110/10 «СТЗ» до вновь проектируемой КТП-	2021	10	100,0	100	642,4030
4.2.1.3.2	(Дорсервис,Власов,Полушкин) Строительство отпайки ВЛЗ-10 кВ от опоры №24, ВЛЗ-10 кВ, яч. №17 ПС	2021	10	146,0	146	733,7598
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	7	555	181,6930
7.2.1.	(Ларькин) «Строительство участка ЛЭП-0,4кВ от опоры №6, ВЛН-0,4 кВ №5, ТП 6/0,4кВ»	2021	0,38	1	15	11,000
7.2.1.	(Литвиненко) Строительство участка ЛЭП-0,4 кВ с ориентировочной протяженностью L=70м	2021	0,38	1	15	30,426
7.2.1.	(Волков) Строительство участка ЛЭП-0,4кВ от ТП 6/0,4кВ №0413/400кВА до границы	2021	0,38	1	30	6,750
7.2.2.	(Красноя) Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №9 ПС 110/10 кВ СТЗ до вновь	2021	0,38	1	150	35,170
7.2.2.	(Саранская тарная компания) Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №23 ПС 110 Центролит до вновь	2021	0,38	1	150	35,170
7.2.2.	(Байрамов) «Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №9 ПС 110 СТЗ до вновь	2021	0,38	1	95	35,058
7.2.2.	(Корпор.развития) Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛЗ-10кВ Л-2 ячейки №9 ПС 110 СТЗ до вновь	2021	0,38	1	100	28,118

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

ООО "Мордовская сетевая компания" за 2022 год

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	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	-	-	1 241	701	2 668,770
1.3.1.4.1.1	Ерзин Строительство участка ЛЭП-0,4 кВ с ориентировочной протяженностью L=70м	2022	0,38	48,200	15	86,273
1.3.1.4.1.1	Харитонов «Строительство участка ЛЭП-0,4кВ от ВЛИ-0,4 кВ ТП 10/0,4кВ «Маяк» до	2022	0,38	26,000	10	154,665
1.3.1.4.1.1	Крылов «Строительство участка ЛЭП-0,38 кВ от ВЛИ-0,38 кВ до границы участка	2022	0,38	46,600	10	84,111
1.3.1.4.1.1	Сакаев «Строительство участка ЛЭП-0,4 кВ от ТП 10 кВ № А250/160 кВА до границы	2022	0,38	279,100	15	228,052
1.3.1.4.1.1	МТС «Строительство участка ЛЭП-0,4 кВ от ТП 6 кВ № 0303/250 кВА до опоры № 4	2022	0,38	31,600	6	33,665
1.3.1.4.1.1	Бугуев А.Н. Строительство ЛЭП-10 кВ от ПС 110/10 «СТЗ» до вновь проектируемой КТП-	2022	0,38	70,000	60	52,516
1.3.1.4.1.1	Мишанин Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №23 ПС 110 Центролит до вновь	2022	0,38	183,800	100	286,324
1.3.1.4.1.1	Базав «Строительство участка ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ КТП 10/0,4кВ №9-8/160кВА	2022	0,38	150,300	30	154,509
1.3.1.4.1.1	Управление Механизации (строительство ЛЭП) Реконструкция ЦРП-6 кВ «Ремстроймаш», в части РУ-0,4 кВ и камеры ТМ,	2022	0,38	8,000	15	209,140
1.3.1.4.2.1	Неон строй «Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №9 ПС 110 СТЗ до вновь	2022	0,38	247,700	140	368,233
1.3.1.4.2.1	Обманкин Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки № 33 ПС 110/6 кВ «Северная» до вновь	2022	0,38	3,500	150	76,249
1.3.1.4.2.1	Обманкин Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки № 33 ПС 110/6 кВ «Северная» до вновь	2022	6	146,600	150	935,033
2.	Строительство кабельных линий	-	-	3	132	159,668
2.1.2.1.2.1	Лямбирская Администрация «Строительство участка ЛЭП-10 кВ от опоры № 5, отп.1-22, ВЛ-10 кВ, яч. № 22	2022	10	3,000	132	159,668
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	246	282	3 160,724
4.2.1.3.2	Лямбирская Администрация «Строительство участка ЛЭП-10 кВ от опоры № 5, отп.1-22, ВЛ-10 кВ, яч. № 22	2022	10	100,000	132	1 472,729
4.1.1.4.2	Обманкин Строительство ЛЭП-6 кВ от ячейки № 33 ПС 110/6 кВ «Северная» до вновь	2022	6	146,000	150	1 687,995
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	16,000	331,550	192,506
7.2.1.	МТС «Строительство участка ЛЭП-0,4 кВ от ТП 6 кВ № 0303/250 кВА до опоры № 4	2022	0,38	1,000	6,000	9,298
7.2.1.	Технологическое присоединение без стройки	2022	0,38	12,000	150,550	68,409
7.2.2.	Бугуев А.Н. Строительство ЛЭП-10 кВ от ПС 110/10 «СТЗ» до вновь проектируемой КТП-	2022	0,38	1,000	60	42,096
7.2.2.	Мишанин Строительство ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ ячейки №23 ПС 110 Центролит до вновь	2022	0,38	1,000	100	50,267
7.2.2.	Управление Механизации (строительство ЛЭП) Реконструкция ЦРП-6 кВ «Ремстроймаш», в части РУ-0,4 кВ и камеры ТМ,	2022	0,38	1,000	15	22,437

**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 2020-20222 г.г. (тыс. рублей)			Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за 2020-2022 г.г. (км)			Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий За 2020-2022 г.г. (кВт)		
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ							250	396	132
	128,1	0	0	0,02	0	0			
	1—20 кВ	1669,3787	159,67	159,67	0,4758	0,19			
35 кВ	0	0	0	0	0	0			
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ							551	901	551
	2880,50	1465,9	1733,7	2,26053	0,79	1,09			
	1—20 кВ	1262,3762	3947,7	935,03	0,8244	2,543			
35 кВ	0	0	0	0	0	0			

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно при- соединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологичес- ких присоеди- нений (шт.)	Объем максималь- ной мощ- ности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	222 944,10	37	844,26	6 025,52
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	382 559,53	37	844,26	10 339,45
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	51 774,63	35	114,26	1 399,31
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	330 784,90	2	730,00	8 940,13

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2021 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно при- соединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологичес- ких присоеди- нений (шт.)	Объем максималь- ной мощ- ности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	374 400,90	35	816,76	10 697,17
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	511 607,72	35	816,76	14 617,36
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	278 590,64	34	444,76	7 959,73
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	233 017,08	1	372	6 657,63

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2022 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно при- соединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологичес- ких присоеди- нений (шт.)	Объем максималь- ной мощ- ности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	409 235,09	34	1 952,59	12 036,33
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	613 852,64	34	1 952,59	18 054,49
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	545 234,08	32	1 180,59	16 036,30
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	68 618,56	2	772	2 018,19

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным
за 9 месяцев 2023 года

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 в том числе льготная категория*	10	-	-	87	-	-	40025,4	-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	4	-	-	95	-	-	65837,94	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	1	-	0	210	-	0	61763,02	-
4.	От 670 кВт всего в том числе по индивидуальному проекту	0	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение ООО "Мордовская сетевая компания" за 9 месяцев 2023 г.

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт — всего	16	0	0	135	0	0
	в том числе льготная категория*	16	0	0	135	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	5	0	0	230	0	0
	в том числе льготная категория**	5	0	0	230	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	1	3	0	300	1095	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт всего	1	0	0	930	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

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

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