

Приложение к приказу Минэнерго РФ
от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении
Методических указаний по расчёту уровня
надёжности и качества поставляемых товаров
и оказываемых услуг для организации по
управлению единой национальной (общероссийской)
электрической сетью и территориальных
сетевых организаций»

Форма 1.3. Расчёт показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг **МУП «НЭСКО»**
за 2021 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1.	Максимальное за расчётный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации	В соответствии с заключёнными с АО «РЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» договорами по передаче электроэнергии – 1696 шт.
2.	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час	0
3.	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.	0

Директор МУП «НЭСКО»



Д.А.Бачурин

Гунзер Валерий Анатольевич
382-80-15

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности **МУП «НЭСКО» Новосибирской области**
за 2021 год

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов
1.	Протяжённость линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	101,339	Приказы Департамента земельных и имущественных отношений мэрии города Новосибирска № 880-од от 16.08.2016, № 899-од от 22.08.2016, № 1184-од от 15.12.2019, № 586-од от 02.09.2020, договор № 200 от 13.05.2020 г. купли-продажи имущества между МКП «ГЭТ» и МУП «НЭСКО»
1.1	Протяжённость кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	101,339	
2.	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяжённости ЛЭП (Доля КЛ), %	100	
3.	Максимальное за год число точек поставки, шт.	1696 (форма 1.3)	
4.	Число разъединителей и выключателей	218	
5.	Средняя летняя температура, *С	19,6	
6.	Номер группы (m) по показателю П _{saidi}	5	
7.	Номер группы (m) по показателю П _{saifi}	5	Сборник ФСГС «Регионы России. Основные характеристики субъектов РФ» Форма 9.1 Методических указаний Форма 9.2 Методических указаний

Директор МУП «НЭСКО»



Д.А.Бачурин

Гунзер Валерий Анатольевич
382-80-15

**Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организации
за январь - декабрь месяц 2021 года**

МУП "НЭСКО"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								23	24	25	26	27											
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии										Смежные сетевые организации и производители электрической энергии										
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6—20 кВ)	НН (0,22—1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т. ч. индикативных показателей надежности (0 — нет, 1 — да)									
	отключений нет																																		
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:								И		x	x	x																							
— по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								П		x	x	x																							
— по аварийным ограничениям								А		x	x	x																							
— по вне регламентным отключениям								В		x	x	x																							
— по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								В1		x	x	x																							

Директор МУП "НЭСКО"

Должность



Д.А.Бачурин

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.3. Расчёт индикативного показателя уровня надёжности
оказываемых услуг **МУП «НЭСКО» за 2021 год**

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1.	Максимальное за расчётный период регулирования число точек поставки, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения: ВН (110 кВ и выше), шт. СН-1 (35 кВ), шт. СН-2 (6-20 кВ), шт. НН (до 1 кВ), шт.	1696 0 0 28 1668
2.	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час	0
3.	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.	0
4.	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P _{saidi}), час	0
5.	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P _{saifi}), шт.	0

Директор МУП «НЭСКО»



Д.А.Бачурин

Гунзер Валерий Анатольевич
382-80-15

Форма 3.1. Отчётные данные для расчёта значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети **МУП «НЭСКО»** за 2021 год

Показатель	Число, шт.
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчётный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{заяв\ тпр}$)	190
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчётный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{nc}_{заяв\ тпр}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{заяв\ тпр}$) (формула 13)	1

Форма 3.2. Отчётные данные для расчёта значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети **МУП «НЭСКО»** за 2021 год

Показатель	Число, шт.
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчётном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$)	90
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчётном периоде, по которым подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N^{nc}_{сд\ тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{ис\ тпр}$) (формула 14)	1

Директор МУП «НЭСКО»



Д.А. Бачурин

Гунзер Валерий Анатольевич
382-80-15

Форма 8.1.1. Ведомость присоединения потребителей услуг МУП «НЭСКО» за 2021 год

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения	Диспетчерское наименование ЛЭП	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединённых к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения кВ	Всего	в разделении категорий надёжности			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя э/э, кВ				ССО и производители э/э
									1-ая	2-ая	3-я	ВН (110 и выше)	СН1 (35)	СН2 (6-20)	НН (до 1)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Участок освещения	ТП-534 10/0,4 кВ РЭС	КЛ-0,4 кВ от ТП-534 до 2 рекламных конструкций (РК) РИМ, Красный проспект, 81	2 РК РИМ	0,4	КЛ-0,4 кВ от ТП-534	0,4	1			1				1	РЭС
2.	*-*	ТП-307 10/0,4 кВ *-*	КЛ-0,4 кВ от ТП-307 до 3 РК РИМ, Красный проспект, 98	3 РК РИМ	0,4	КЛ-0,4 кВ от ТП-307	0,4	1			1				1	*-*
3.	*-*	ТП-582 10/0,4 кВ *-*	КЛ-0,4 кВ от ТП-582 до 7 РК РИМ, Д.Ковальчук 179/2	7 РК РИМ	0,4	КЛ-0,4 кВ от ТП-582	0,4	1			1				1	*-*
4.	*-*	ТП-220 10/0,4 кВ *-*	КЛ-0,4 кВ от ТП-220 до 2 РК РИМ, Д.Ковальчук 28	2 РК РИМ	0,4	КЛ-0,4 кВ от ТП-220	0,4	1			1				1	*-*
5.	*-*	ТП-9-586 10/0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ от ТП-9-586 до	2 РК РИМ	0,4	КЛ-0,4	0,4	1			1				1	*-*

		РЭС	2 РК РИМ, Красный проспект 222			кВ от ТП-9- 586									
6.	Участок освещения	ТП-630 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-630 до РК РИМ, Д.Ковальчук 16	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 630	0,4	1			1			1	РЭС
7.	-*-	ТП-408 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-408 до РК РИМ, Плановая – Д.Ковальчук	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 408	0,4	1			1			1	-*-
8.	-*-	ТП-546 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-546 до РК РИМ, Аэропорт, маг. «Пежо»	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 546	0,4	1			1			1	-*-
9.	-*-	ТП-889 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-889 до РК РИМ, Кропоткина – Красный проспект	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 889	0,4	1			1			1	-*-
10.	-*-	ТП-1068 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1068 до 2 РК РИМ, Кирова, обл. Совет	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1068	0,4	1			1			1	-*-
11.	-*-	ТП-1607 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1607 до поста охраны НГ, Большевитс- Кая, южный спуск с Ком- мунального	Пост охраны НГ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1607	0,4	1			1			1	-*-

			моста													
12.	Участок освещения	ТП-1925 10/0,4 кВ РЭС	КЛ-0,4 кВ от ТП-1925 до РК ГС, пр.Димитро- ва	РК ГС	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1925	0,4	1			1				1	РЭС
13.	-*-	ТП-1256 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1256 до 2 РК АБЛ, Выборная, 122/3	2 РК АБЛ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1256	0,4	1			1				1	-*-
14.	-*-	ТП-139 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-139 до 2 РК АБЛ, Димитровс- кий мост	2 РК АБЛ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 139	0,4	1			1				1	-*-
15.	-*-	ТП-809 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-809 до 3 РК АБЛ, Д.Ковальчук 266	3 РК АБЛ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 809	0,4	1			1				1	-*-
16.	-*-	ТП-69 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-69 до 3 РК АБЛ, Титова, 23а	3 РК АБЛ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 69	0,4	1			1				1	-*-
17.	-*-	ТП-307 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-307 до 2 РК РТ, Красный проспект, 9б	2 РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 307	0,4	1			1				1	-*-
18.	-*-	ТП-1013 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1013 до 3 РК РТ, Красный проспект, 33	3 РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1013	0,4	1			1				1	-*-
19.	-*-	ТП-4015	КЛ-0,4 кВ от	РК РТ	0,4	КЛ-	0,4	1			1				1	-*-

		10/0,4 кВ РЭС	ТП-4015 до РК РТ, Красный проспект, 13			0,4 кВ от ТП- 4015									
20.	Участок освещения	ТП-3459 10/0,4 кВ, НСК Э	КЛ-0,4 кВ от ТП-3459 до 5 РК РТ, Октябрьский мост	5 РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 3459	0,4	1			1			1	НСК Э
21.	-*-	ТП-666Ю 10/0,4 кВ, РЭС	КЛ-0,4 кВ от ТП-666Ю до РК РИМ, Трикожа- ная, 29	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 666Ю	0,4	1			1			1	РЭС
22.	-*-	ТП-834 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-834 до РК РИМ, Ипподроме- кая, 44 к.1	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 834	0,4	1			1			1	-*-
23.	-*-	ТП-1167 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1167 до 3 РК РТ, Большевити- кая, 12	3 РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1167	0,4	1			1			1	-*-
24.	-*-	ТП-79 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-79 до 7 РК РТ, пл.К.Маркса 3	7 РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 79	0,4	1			1			1	-*-
25.	-*-	ТП-1466 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1466 до базовой станции со- товой связи ВК, Октябрьская магистраль 4	Базовая станция сотовой связи	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1466	0,4	1			1			1	-*-

26.	Участок освещения	ТП-5602 10/0,4 кВ РЭС	КЛ-0,4 кВ от ТП-5602 до РК РИМ, Б.Богаткова, 206	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 5602	0,4	1			1			1	РЭС
27.	*_	ТП-1002 10/0,4 кВ *_	КЛ-0,4 кВ от ТП-1002 до РК АПР, пр.Дзержинс кого, 2/2	РК АПР	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1002	0,4	1			1			1	*_
28.	*_	ТП-1607 10/0,4 кВ *_	КЛ-0,4 кВ от ТП-1607 до РК АПР, Большевитс- кая	РК АПР	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1607	0,4	1			1			1	*_
29.	*_	ТП-942 10/0,4 кВ *_	КЛ-0,4 кВ от ТП-942 до РК АПР, Челюскин- цев, 21	РК АПР	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 942	0,4	1			1			1	*_
30.	*_	ТП-3674 10/0,4 кВ *_	КЛ-0,4 кВ от ТП-3674 до РК АПР, Гоголя, 34	РК АПР	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 3674	0,4	1			1			1	*_
31.	*_	ТП-1361 10/0,4 кВ *_	КЛ-0,4 кВ от ТП-1361 до 2 РК АПР, Красный проспект	2 РК АПР	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1361	0,4	1			1			1	*_
32.	*_	ТП-9-4005а 10/0,4	КЛ-0,4 кВ от ТП-9-4005а до 13 РК РТ, Красный проспект, 23	13 РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП-9- 4005а	0,4	1			1			1	*_
33.	*_	ТП-903 10/0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ от ТП-903 до	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4	0,4	1			1			1	*_

		РЭС	РК РИМ, Ипподромс- кая			кВ от ТП- 903									
34.	Участок освещения	ТП-381 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-381 до РК РИМ, Писарева, у СТО	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 381	0,4	1			1			1	РЭС
35.	-*-	ТП-1682 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1682 до 2 РК РИМ, Крылова, 31	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1682	0,4	1			1			1	-*-
36.	-*-	ТП-3674 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-3674 до 3 РК РИМ, Гоголя, 43/1	3 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 3674	0,4	1			1			1	-*-
37.	-*-	ТП-657 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-657 до РК РИМ, Красный проспект, 86	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 657	0,4	1			1			1	-*-
38.	-*-	ТП-457 10/0,4 -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-457 до 2 РК РИМ, Гоголя, 11	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 457	0,4	1			1			1	-*-
39.	-*-	ТП-1255 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1255 до 6 РК РИМ, Гоголя у ЗАГСа	6 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1255	0,4	1			1			1	-*-
40.	-*-	ТП-1036 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1036 до 3 РК РИМ, Красный	3 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП-	0,4	1			1			1	-*-

			проспект, 47			1036										
41.	Участок освещения	ТП-1013 10/0,4 кВ РЭС	КЛ-0,4 кВ от ТП-1013 до 2 РК РИМ, Красный проспект, 50	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1013	0,4	1			1				1	РЭС
42.	-*-	ТП-1110 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1110 до 3 РК РИМ, Фрунзе	3 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1110	0,4	1			1				1	-*-
43.	-*-	ТП-342 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-342 до РК РТ, Н.-Данченко 2	РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 342	0,4	1			1				1	-*-
44.	-*-	ТП-283 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-285 до РК РТ, Вагутина, 85	РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 285	0,4	1			1				1	-*-
45.	-*-	ТП-1561 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1561 до РК РТ, Лазурная, 27	РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1561	0,4	1			1				1	-*-
46.	-*-	ТП-1036 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1036 до 4 РК РТ, Красный проспект, 51	4 РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1036	0,4	1			1				1	-*-
47.	-*-	ТП-81 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-81 до 3 РК РТ, Котовского	3 РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 81	0,4	1			1				1	-*-
48.	-*-	ТП-1255	КЛ-0,4 кВ от	2 РК РТ	0,4	КЛ-	0,4	1			1				1	-*-

		10/0,4 кВ РЭС	ТП-1255 до 2 РК РТ, Красный проспект, 63			0,4 кВ от ТП- 1255										
49.	Участок освещения	ТП-1013 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1013 до 2 РК РТ, Красный проспект, 48	2 РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1013	0,4	1			1				1	РЭС
50.	-*-	ТП-5115 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-5115 до РК АБЛ, Б.Хмельниц- кого, 94/1	РК АБЛ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 5115	0,4	1			1				1	-*-
51.	-*-	ТП-287 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-287 до РК ТР, С.-Гвардей- цев, 42/1	РК ТР	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 287	0,4	1			1				1	-*-
52.	-*-	ТП-280 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-280 до РК ТР, Н.-Данченко 130	РК ТР	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 280	0,4	1			1				1	-*-
53.	-*-	ТП-698Ю 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-698Ю ло РК АБЛ, ГБШ, 68а	РК АБЛ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 698Ю	0,4	1			1				1	-*-
54.	-*-	ТП-4271 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-4271 до РК АБЛ, Бердское шоссе, 451	РК АБЛ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 4271	0,4	1			1				1	-*-
55.	Цех транс- форматор- ных п/ст	КТПН-4281 6/0,4 кВ НЭСКО	КЛ-10 кВ от КТПН-4281 до КТПН-	КТПН- 3893 Альфа	6	КЛ- 10 кВ от	6	1			1			1		-*-

			3893 Альфа, Зеркальная, ¼ стр.			КТП Н- 3893									
56.	Участок освещения	ТП-342 10/0,4 кВ РЭС	КЛ-0,4 кВ от ТП-342 до РК ГС, Н.-Данченко Кирзавод	РК ГС	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 342	0,4	1			1			1	РЭС
57.	-*-	ТП-139 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-139 до РК РТ, Моторная 24	РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 139	0,4	1			1			1	-*-
58.	-*-	ТП-6507 10/0,4 кВ абонентская	КЛ-0,4 кВ от ТП-6507 до 3 РК РТ, Станционная 20/1 к.1	3 РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 6507	0,4	1			1			1	-*-
59.	-*-	ТП-1406 10/0,4 кВ РЭС	КЛ-0,4 кВ от ТП-1406 до 4 РК РТ, Орджоникид зе, 23	4 РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1406	0,4	1			1			1	-*-
60.	-*-	ТП-1982 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1982 до 3 РК РТ, Кирова, 108	3 РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1982	0,4	1			1			1	-*-
61.	-*-	ТП-301 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-301 до РК РИМ, пр.К.Маркса 30	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 301	0,4	1			1			1	-*-
62.	-*-	ТП-1682 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1682 до РК РИМ, Гоголя, 24	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП-	0,4	1			1			1	-*-

63.	Участок освещения	ТП-1959 10/0,4 кВ РЭС	КЛ-0,4 кВ от ТП-1959 до РК РИМ, пл.Кондра- тюка	РК РИМ	0,4	1682 КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1959	0,4	1			1			1	РЭС
64.	*-*	ТП-1151 10/0,4 кВ *-*	КЛ-0,4 кВ от ТП-1151 до РК РИМ, Фрунзе, 4	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1151	0,4	1			1			1	*-*
65.	*-*	ТП-1466 10/0,4 кВ *-*	КЛ-0,4 кВ от ТП-1466 до РК РИМ, Октябрьский проезд	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1466	0,4	1			1			1	*-*
66.	*-*	ТП-1468 10/0,4 кВ *-*	КЛ-0,4 кВ от ТП-1468 до РК РИМ, Каменская магистраль	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1468	0,4	1			1			1	*-*
67.	*-*	ТП-1645 10/0,4 кВ *-*	КЛ-0,4 кВ от ТП-1645 до РК РИМ, Красный проспект, 22	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1645	0,4	1			1			1	*-*
68.	*-*	ТП-1013 10/0,4 кВ *-*	КЛ-0,4 кВ от ТП-1013 до 2 РК РИМ, Фрунзе – Каменская	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1013	0,4	1			1			1	*-*
69.	*-*	ТП-1172 10/0,4 кВ *-*	КЛ-0,4 кВ от ТП-1172 до 2 РК РИМ, Селезнёва, 47	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1172	0,4	1			1			1	*-*

70.	Участок освещения	ТП-1041 10/0,4 кВ РЭС	КЛ-0,4 кВ от ТП-1041 до 2 РК РИМ, Орджоникид зе н/в д.45	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1041	0,4	1			1			1	РЭС
71.	-*-	ТП-1284 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1284 до 2 РК РИМ, Каменская магистраль	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1284	0,4	1			1			1	-*-
72.	-*-	ТП-4015 10/0,4 кВ абонентская	КЛ-0,4 кВ от ТП-4014 до 2 РК РИМ, Красный проспект, 13	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 4015	0,4	1			1			1	-*-
73.	-*-	ТП-3164 10/0,4 кВ абонентская	КЛ-0,4 кВ от ТП-3164 до 2 РК РИМ, Октябрьский проезд	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 3164	0,4	1			1			1	-*-
74.	-*-	ТП-966 10/0,4 кВ РЭС	КЛ-0,4 кВ от ТП-966 до 3 РК РИМ, Советская 62	3 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 966	0,4	1			1			1	-*-
75.	-*-	ТП-1193 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1193 до 3 РК РИМ, Фрунзе, 57	3 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1193	0,4	1			1			1	-*-
76.	-*-	ТП-597 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-597 до 4 РК РИМ, Гоголя	4 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 597	0,4	1			1			1	-*-
77.	-*-	ТП-1067 10/0,4 кВ	КЛ-0,4 кВ от ТП-1067 до	Базовая станция	0,4	КЛ- 0,4	0,4	1			1			1	-*-

		РЭС	станции МТС, Кирова, 3	сотовой связи МТС		кВ от ТП- 1067										
78.	-*_-	ТП-1406 10/0,4 кВ -*_-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1406 до остановочно го комплек- са РСИ Красный прспект (38)	Остано- вочный комплекс РСИ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1406	0,4	1			1				1	РЭС
79.	-*_-	ТП-1620 10/0,4 кВ -*_-	КЛ-0,4 кВ от ТП-1620 до РК ГС, Ипподромс- кая	РК ГС	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1620	0,4	1			1				1	-*_-
80.	-*_-	ТП-1Н 10/0,4 кВ УЭВ	КЛ-0,4 кВ от ТП-1Н до РК РТ, Морской проспект, 1	РК РТ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 1Н	0,4	1			1				1	УЭВ
81.	-*_-	ТП-325 10/0,4 кВ РЭС	КЛ-0,4 кВ от ТП-325 до РК АБЛ, пл.Станисла вского	РК АБЛ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 325	0,4	1			1				1	РЭС
82.	-*_-	ТП-5896 10/0,4 кВ -*_-	КЛ-0,4 кВ от ТП-5896 до 2 РК РИМ, Бердское шоссе, 4/1	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 5896	0,4	1			1				1	-*_-
83.	-*_-	КТП 10/0,4 кВ ГЦОДД	КЛ-0,4 кВ от КТП до РК РИМ, Разъезд Иня	РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от КТП	0,4	1			1				1	-*_-
84.	-*_-	КТП 10/0,4 кВ -*_-	КЛ-0,4 кВ от КТП до 2 РК РИМ,	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от	0,4	1			1				1	-*_-

			Разъезд Иня			КТП										
85.	Участок освещения	ТП-2114 10/0,4 кВ РЭС	КЛ-0,4 кВ от ТП-2114 до 2 РК РИМ, Бердское шоссе	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 2114	0,4	1			1				1	РЭС
86.	-*-	ТП-2101 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-2101 до 2 РК РИМ, Бердское шоссе	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 2101	0,4	1			1				1	-*-
87.	-*-	ТП-2066 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-2066 до 2 РК РИМ, Бердское шоссе	2 РК РИМ	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 2066	0,4	1			1				1	-*-
88.	-*-	ТП-646 10/0,4 кВ -*-	КЛ-0,4 кВ от ТП-646 до поста охра- ны Сталкер, Шамшурина, 43	Пост охраны Сталкер	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 646	0,4	1			1				1	-*-
89.	-*-	ТПС № 11 10/0,4 кВ НЭСКО	КЛ-0,4 кВ от ТПС № 11 до киоска ИП Еномян, пр.К.Маркса (6/1)	Киоск ИП Еномян	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТПС № 11	0,4	1			1				1	НЭСКО
90.	-*-	ТП-220 10/0,4 кВ РЭС	КЛ-0,4 кВ от ТП-220 до 2РК АПР, Нарымская, 100 к.1	2РК АПР	0,4	КЛ- 0,4 кВ от ТП- 220	0,4	1			1				1	-*-

Примечание:

1. РЭС – Акционерное общество «Региональные энергетические сети».
2. РИМ - Общество с ограниченной ответственностью «РИМ-С».
3. АБЛ - Общество с ограниченной ответственностью «Группа Компаний «АртБизнесЛайн».

4. НСК Э - Общество с ограниченной ответственностью «НСК Электросеть»
5. ГС - Общество с ограниченной ответственностью «Гэллэри Сервис»
6. АПР – Общество с ограниченной ответственностью «АПР-Сити/ТВД».
7. УЭВ – Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения».
8. РТ – Общество с ограниченной ответственностью «Рекламные Технологии»
9. НГ – Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирск-Главный».
10. ВК – Публичное акционерное общество «Вымпел-Коммуникации».
11. ТР – Общество с ограниченной ответственностью «Транспортная реклама»
12. Альфа – Общество с ограниченной ответственностью «Альфа»
13. МТС – Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»
14. РСИ – Общество с ограниченной ответственностью «РосСибИнвест»
15. Сталкер – Общество с ограниченной ответственностью «Сталкер»

Директор МУП «НЭСКО»



Д.А.Бачурин