

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций
(по состоянию на 31.12.2025г)

Акционерное общество "Энергосетевая Компания"

наименование сетевой организации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	1625,17	Договор аренды муниципальной имущественной казны г. Нижнего Новгорода, прочие документы
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	1358,2	Договор аренды муниципальной имущественной казны г. Нижнего Новгорода, прочие документы
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи	83,57%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	19650	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	2384	
5	Средняя летняя температура, °С	18	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidd	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	-

¹ Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за 2025 год

АО "Энергосетевая компания"

наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии (если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению)																											Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Пере- чень смежны х			Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				Учет в показа- телях надеж- ности, в том числе инди- катив-ных показа- телей надеж- ности (0 - нет, 1 да)																																																																																																																																																																																											
Номер прекраще- ния передачи электри- ческой энергии/ Номер итоговой строки	Наименование струк- турного подраз- деления сетевой организации	Вид объекта	Диспет- черское наимено- вание объекта	Выс- ший класс напря- жения отопле- н- ного оборудо- вания сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекраще- ние передачи электрической энергии пункт (далее - РП)	5 6 (6.3)	02.06 2025, 2025, 01.14 01.14	02.32 2025, 2025, 01.15 01.15	В	0,43	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27																																																																																																																																																																																																												
																													Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния электрической энергии (П, А, В)	Время и дата начала прекраще- ния передачи электрической энергии (П, А, В)	Время и дата восста- новле- ния режи- ма потребле- ния

5	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижнего Новгорода	ТП	ТП143	0.38	09.25.2025, 01.17.2025	П	2,31667	ТП 6 (6.3) кВ ТП143(ЛЭП пр.18)	0	0	11	0	0	0	0	0	11	0	21					1
6	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижнего Новгорода	ВЛ	ТП169	6 (6.3)	13.15.2025, 01.17.2025	П	2,48333	ТП 6 (6.3) кВ ТП169(Все ЛЭП ТП)	0	0	10	0	0	0	0	0	10	0	319					1
7	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижнего Новгорода	КВЛ	ТП152А	6 (6.3)	09.35.2025, 01.17.2025	П	4,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП152А(Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	22					1
8	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижнего Новгорода	ТП	ТП 37	6 (6.3)	22.15.2025, 01.18.2025	В	14,33	ТП 6 (6.3) кВ ТП 37(Все ЛЭП ТП)	0	0	9	0	0	0	0	0	9	0	46		03-01/25 от 18.01.2025	3.4.8.5	4.12	1
9	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижнего Новгорода ЦРЭ	ТП	ТП300	6 (6.3)	13.35.2025, 01.20.2025	П	3	ТП 6 (6.3) кВ ТП300(Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	67					1
10	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижнего Новгорода ЦРЭ	РП	Ф218 РП 21	6 (6.3)	10.32.2025, 01.21.2025	В	1,35	ТП 6 (6.3) кВ ТП 43(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 347(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 346(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 47(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 40(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 56(Все ЛЭП ТП)	детский комбинат № 3, Детский комбинат № 119, Нижегородская городская телефонная сеть Нижегородского филиала ОАО "Волга Телеком" АТС-98, ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-10 (ВНС-9), Управление образования администрации Автозаводского района Детский дом № 4	53	0	6	47	0	0	0	53	0	1530		04-01/25 от 21.01.2025	3.4.8.1	4.12	0
11	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижнего Новгорода ЦРЭ	ТП	ТП 296	6 (6.3)	13.40.2025, 01.21.2025	П	3	ТП 6 (6.3) кВ ТП296(Все ЛЭП ТП)	0	0	10	0	0	0	0	0	10	0	116					1
12	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижнего Новгорода ЦРЭ	ТП	ТП 283	0.38	09.15.2025, 01.22.2025	П	2,41667	ТП 6 (6.3) кВ ТП283(ЛЭП пр.11, 12)	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	17					1
13	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижнего Новгорода ЦРЭ	ТП	ТП 369 сш1	0.38	10.40.2025, 01.22.2025	П	0,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП369(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	0	0	0	3	0	98					1

14	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 331	0.38	09.10 2025. 01.23	11.15 2025. 01.23	П	2,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП331(ЛЭП пр.11, 12)	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	11					1
15	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 288 пр.17, 18	0.38	09.15 2025. 01.23	10.35 2025. 01.23	П	1,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП288(ЛЭП пр.17, 18)	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	9					1
16	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 335	0.38	10.05 2025. 01.24	12.10 2025. 01.24	П	2,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП335(ЛЭП пр.11, 12)	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	15					1
17	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 227	6 (6.3)	10.30 2025. 01.24	11.30 2025. 01.24	П	1	ТП 6 (6.3) кВ ТП227(Все ЛЭП ТП)	0	0	12	0	0	0	0	0	12	0	150					1
18	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП273	0.38	13.20 2025. 01.27	15.30 2025. 01.27	П	2,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП273(Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	218					1
19	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 407	0.38	09.40 2025. 01.28	13.40 2025. 01.28	П	4	ТП 6 (6.3) кВ ТП407(ЛЭП пр.15, 16)	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	11					1
20	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.633 РП19	6 (6.3)	11.35 2025. 01.28	11.55 2025. 01.28	В	0,33	ТП 6 (6.3) кВ ТП 341(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 342(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 340(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 339(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 365(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 338(Все ЛЭП ТП)	детский комбинат № 25, МОУ средняя общеобразовательная школа № 124, МОУ для детей дошкольного и младшего школьного возраста прогимназия № 117, Нижегородская городская телефонная сеть Нижегородского филиала ОАО "ВолгаТелеком" АТС-97	0	20	0	0	4	16	0	0	20	0	1167	05-01/25 от 28.01.2025	3.4.9.1	4.12	0

21	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 227 РП 22	6 (6.3)	19.05.2025, 20.25.01.28	В	1,4	ТП 6 (6.3) кВ ТП 170(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 171(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 145Б(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 147(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 146(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 147Г(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 147Б(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 188(Все ЛЭП ТП)	Школа №114 Кольная школы №114	0	2	290	0	0	0	0	292	0	1308	06-01/25 от 28.01.2025	3.4.8.5	4.12	1
21	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 227 РП 22	6 (6.3)	19.05.2025, 20.25.01.28	В	2,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП 180(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2702Г(Все ЛЭП ТП)		149	0	149	0	0	0	0	149	0	346	06-01/25 от 28.01.2025	3.4.8.5	4.12	1
22	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 396	0.38	09.35.2025, 01.29	П	2,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП 1407(ЛЭП пр.3, 4)	0	1	0	1	0	0	0	0	1	0	14				1
23	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 158	6 (6.3)	10.10.2025, 01.29	П	0,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП 158(Все ЛЭП ТП)	0	8	0	8	0	0	0	0	8	0	97				1
24	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 43	0.38	13.40.2025, 01.29	П	0,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП 43(Все ЛЭП ТП)	0	23	0	23	0	0	0	0	23	0	220				1
25	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 288	0.38	09.25.2025, 01.30	П	1,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП 288(ЛЭП пр.6, 7)	0	2	0	2	0	0	0	0	2	0	8				1
26	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 162	0.38	14.00.2025, 01.30	П	2	ТП 6 (6.3) кВ ТП 162(Все ЛЭП ТП)	0	5	0	5	0	0	0	0	5	0	61				1
27	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 272	0.38	09.55.2025, 01.31	П	4,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП 272(ЛЭП пр.3)	0	1	0	1	0	0	0	0	1	0	8				1

28	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	ВЛ	Ф.3011(3 0)УС/П301 9	6 (6.3)	14,55 2025. 01.31	15,05 2025. 01.31	В	0,17	ТП 6 (6.3) кВ ТП430(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП2542п(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП2541п(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП2521п(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП2543(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП2531(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП124А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП126(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	227	0	227	0	273	107- 01/25 от 31.01.2 025	3.4.8.5 4.21	1
29	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 85	6 (6.3)	09.20 2025. 02.03	15,15 2025. 02.03	П	5,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП85(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	227	8	0	227	0	119		1
30	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП246	0.38	09.00 2025. 02.04	13,35 2025. 02.04	П	4,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП246(ЛЭП пр.3)	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	227	4	0	227	0	12		1
31	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КЛ	ТП169	0.38	09.30 2025. 02.04	14,00 2025. 02.04	П	4,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП169(ЛЭП пр.7,8)	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	227	2	0	227	0	17		1
32	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 1126	6 (6.3)	10.05 2025. 02.04	15,20 2025. 02.04	П	5,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП1126(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	227	1	0	227	0	88		1
33	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 364	0.38	09.50 2025. 02.06	11,10 2025. 02.06	П	1,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП364(Все ЛЭП 2СШ 0.4кВ)	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	227	5	0	227	0	204		1
34	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КЛ	ТП 50	0.38	09.30 2025. 02.07	12,00 2025. 02.07	П	2,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП50(ЛЭП пр.3)	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	227	3	0	227	0	6		1

35	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 104	0.38	10.25.2025. 02.07	11.07.2025. 02.07	П	0,7	ТП 6 (6.3) кВ ТП104(Все ЛЭП ТП)	0	0	152	0	0	0	0	152	0	25							1
36	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 73	0.38	09.15.2025. 02.10	14.10.2025. 02.10	П	4,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП73(Все ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	10	0	0	0	0	10	0	153							1
37	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП104	0.38	10.05.2025. 02.10	10.40.2025. 02.10	П	0,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП104(Все ЛЭП ТП)	0	0	152	0	0	0	0	152	0	25							1
38	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 173	6 (6.3)	13.00.2025. 02.10	16.15.2025. 02.10	П	3,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП173(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	0	0	8	0	456							1
39	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 211	6 (6.3)	09.05.2025. 02.11	16.00.2025. 02.11	П	6,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП211(Все ЛЭП ТП)	0	0	4	0	0	0	0	4	0	99							1
40	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 407	0.38	10.00.2025. 02.11	14.25.2025. 02.11	П	4,41667	ТП 6 (6.3) кВ ТП407(Все ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	7	0	0	0	0	7	0	159							1
41	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 289	0.38	09.30.2025. 02.12	14.00.2025. 02.12	П	4,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП289(Все ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	8	0	0	0	0	8	0	141							1
42	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП1213А	6 (6.3)	09.35.2025. 02.12	16.25.2025. 02.12	П	6,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП1213А(Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	0	0	2	0	40							1
43	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 304	0.38	10.35.2025. 02.12	11.00.2025. 02.12	П	0,41667	ТП 6 (6.3) кВ ТП304(ЛЭП пр.14)	0	0	2	0	0	0	0	2	0	7							1
44	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП209	6 (6.3)	13.30.2025. 02.13	16.05.2025. 02.13	П	2,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП209(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	0	0	7	0	103							1

45	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 155a	6 (6.3)	13,20 2025. 02.17	16,45 2025. 02.17	П	3,41667	ТП 6 (6.3) кВ ТП155a(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	0	0	0	8	0	93					1
46	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 168	6 (6.3)	13,15 2025. 02.18	15,30 2025. 02.18	П	2,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП168(Все ЛЭП ТП)	0	0	12	0	0	0	0	0	12	0	80					1
47	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 24	0.38	09,25 2025. 02.20	14,25 2025. 02.20	П	5	ТП 6 (6.3) кВ ТП24(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	0	0	0	3	0	8					1
48	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 247	6 (6.3)	13,15 2025. 02.20	16,05 2025. 02.20	П	2,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП247(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	0	0	0	7	0	86					1
49	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 287	6 (6.3)	09,20 2025. 02.21	14,25 2025. 02.21	П	5,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП287(Все ЛЭП ТП)	0	0	9	0	0	0	0	0	9	0	151					1
50	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП316	6 (6.3)	13,30 2025. 02.24	16,00 2025. 02.24	П	2,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП316(Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	42					1
51	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 221	0.38	09,10 2025. 02.25	14,32 2025. 02.25	П	5,36667	ТП 6 (6.3) кВ ТП221(ЛЭП пр.1, 2)	0	0	4	0	0	0	0	0	4	0	13					1
52	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 4532	0.38	09,34 2025. 02.25	10,54 2025. 02.25	П	1,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП4532(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	32					1
53	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП314	6 (6.3)	13,36 2025. 02.25	16,30 2025. 02.25	П	2,9	ТП 6 (6.3) кВ ТП314(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	0	0	0	7	0	183					1
54	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП288a	6 (6.3)	09,30 2025. 02.27	16,00 2025. 02.27	П	6,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП288a(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	0	0	0	7	0	120					1

55	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП171	0.38	09.30 2025. 02.27	15.15 2025. 02.27	П	5,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП171(Все ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	0	48	0	0	0	0	0	48	0	109					1
56	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 235	6 (6.3)	10.00 2025. 02.28	11.00 2025. 02.28	П	1	ТП 6 (6.3) кВ ТП235(Все ЛЭП ТП)	0	0	11	0	0	0	0	0	11	0	108					1
57	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 292	6 (6.3)	13.05 2025. 02.28	15.35 2025. 02.28	П	2,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП292(Все ЛЭП ТП)	0	0	12	0	0	0	0	0	12	0	219					1
58	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 388	6 (6.3)	13.10 2025. 03.03	16.10 2025. 03.03	П	3	ТП 6 (6.3) кВ ТП388(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	0	0	0	8	0	155					1
59	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 254	6 (6.3)	13.30 2025. 03.04	16.30 2025. 03.04	П	3	ТП 6 (6.3) кВ ТП254(Все ЛЭП ТП)	0	0	11	0	0	0	0	0	11	0	199					1
60	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 8	0.38	10.10 2025. 03.05	10.15 2025. 03.05	П	0,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП8(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	0	0	0	7	0	160					1
61	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП355	0.38	09.25 2025. 03.07	11.25 2025. 03.07	П	2	ТП 6 (6.3) кВ ТП355(Все ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	5	0	0	0	0	0	5	0	297					1
62	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП158	6 (6.3)	09.10 2025. 03.10	16.10 2025. 03.10	П	7	ТП 6 (6.3) кВ ТП158(Все ЛЭП ТП)	0	0	10	0	0	0	0	0	10	0	97					1
63	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП130	0.38	13.30 2025. 03.10	15.20 2025. 03.10	П	1,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП130(ЛЭП 0,4кВ пр-4)	0	0	56	0	0	0	0	0	56	0	25					1
64	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 160	6 (6.3)	13.00 2025. 03.11	16.00 2025. 03.11	П	3	ТП 6 (6.3) кВ ТП160(Все ЛЭП ТП)	0	0	9	0	0	0	0	0	9	0	88					1

65	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП412	6 (6.3)	13.20 2025. 03.17	16.30 2025. 03.17	П	3,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП412(Все ЛЭП ТП)	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	0	0	45					1
66	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 279 РП-27	6 (6.3)	02.32 2025. 03.18	03.13 2025. 03.18	В	0,68	ТП 6 (6.3) кВ ТП 143(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 142А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 123(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 470(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 582 (СНТ МАЛЫШЕВО)(Все ЛЭП ТП)	73	0	0	73	0	0	0	0	0	73	0	0	1880			01-03/25 от 18.03.25	3.4.8.5 4.12	1
66	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 279 РП-27	6 (6.3)	02.32 2025. 03.18	04.24 2025. 03.18	В	1,87	ТП 6 (6.3) кВ ТП 144(Все ЛЭП ТП)	20	0	0	20	0	0	0	0	0	20	0	0	250			01-03/25 от 18.03.25	3.4.8.5 4.12	1
66	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 279 РП-27	6 (6.3)	02.32 2025. 03.18	04.29 2025. 03.18	В	1,95	ТП 6 (6.3) кВ ТП 483(Все ЛЭП ТП)	63	0	0	63	0	0	0	0	0	63	0	0	250			01-03/25 от 18.03.25	3.4.8.5 4.12	1
66	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 279 РП-27	6 (6.3)	02.32 2025. 03.18	04.04 2025. 03.18	В	1,53	ТП 6 (6.3) кВ ТП 417А(2)(Все ЛЭП ТП)	8	0	0	8	0	0	0	0	0	8	0	0	200			01-03/25 от 18.03.25	3.4.8.5 4.12	1
66	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 279 РП-27	6 (6.3)	02.32 2025. 03.18	03.40 2025. 03.18	В	1,13	ТП 6 (6.3) кВ ТП 216(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 417(2)(Все ЛЭП ТП)	10	0	2	8	0	0	0	0	0	10	0	0	325			01-03/25 от 18.03.25	3.4.8.5 4.12	1
67	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 281	6 (6.3)	09.25 2025. 03.18	13.20 2025. 03.18	П	3,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП 281(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	7	0	0	0	0	0	7	0	0	50					1
68	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 339	6 (6.3)	13.40 2025. 03.18	17.05 2025. 03.18	П	3,41667	ТП 6 (6.3) кВ ТП 339(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	7	0	0	0	0	0	7	0	0	221					1
69	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 322	6 (6.3)	14.10 2025. 03.19	16.40 2025. 03.19	П	2,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП 322(Все ЛЭП ТП)	6	0	0	6	0	0	0	0	0	6	0	0	70					1

70	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 326	6 (6.3)	13.30 2025. 03.20	16.00 2025. 03.20	П	2,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП326(Все ЛЭП ТП)	0	0	10	0	0	0	0	10	0	252					1
71	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 23	6 (6.3)	09.10 2025. 03.21	15.15 2025. 03.21	П	6,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП23(Все ЛЭП ТП)	0	0	18	0	0	0	0	18	0	202					1
72	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП118	6 (6.3)	09.05 2025. 03.24	15.35 2025. 03.24	П	6,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП118(Все ЛЭП ТП)	0	0	21	0	0	0	0	21	0	89					1
73	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 4	0.38	13.15 2025. 03.24	16.40 2025. 03.24	П	3,41667	ТП 6 (6.3) кВ ТП4(ЛЭП 0,4кВ пр.7)	0	0	11	0	0	0	0	11	0	7					1
74	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 206	6 (6.3)	09.35 2025. 03.26	15.55 2025. 03.26	П	6,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП206(Все ЛЭП ТП)	0	0	9	0	0	0	0	9	0	96					1
75	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 368	6 (6.3)	09.05 2025. 03.27	15.50 2025. 03.27	П	6,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП368(Все ЛЭП ТП)	0	0	6	0	0	0	0	6	0	282					1
76	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 269	6 (6.3)	09.20 2025. 03.28	11.55 2025. 03.28	П	2,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП269(Все ЛЭП ТП)	0	0	5	0	0	0	0	5	0	174					1
77	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	Ф231РП2 3	6 (6.3)	04.05 2025. 03.29	04.30 2025. 03.29	В	0,42	ТП 6 (6.3) кВ ТП348(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП41(1)(Все ЛЭП ТП)			7	0	0	0	0	7	0	360		02-03/25 от 29.03.2025	3.4.8.5 4.12		1
78	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.1218 в РП112	6 (6.3)	21.58 2025. 03.30	22.30 2025. 03.30	В	0,53	ТП 6 (6.3) кВ ТП 307(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 308(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 1121(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 1123(Все ЛЭП ТП)		Детский комбинат № 17	27	0	1	0	0	26	0	1223		03-03/25 от 30.03.2025	3.4.8.5 4.12		1

79	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.23 РП4	6 (6.3)	22.50 2025. 03.30	23.25 2025. 03.30	В	0,58	ТП 6 (6.3) кВ ТП 351(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 352(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 353(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 354(Все ЛЭП ТП)	0	МОУ средняя общеобразовательная школа № 125, ГУЗ НО "Детский психоневрологический санаторий для лечения ДЦП, ОАО "Нижегородский водоканал" ТН С-4 (ВНС-4)	24	0	3	21	0	0	0	0	24	0	1034	04-03/25 от 30.03.2025	3.4.8.5	4.12	1
80	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП4171	0.38	09.10 2025. 03.31	13.00 2025. 03.31	П	3,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП4171(Все ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	15				1
81	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 89	6 (6.3)	09.35 2025. 03.31	15.35 2025. 03.31	П	6	ТП 6 (6.3) кВ ТП89(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	3	0	182				1
82	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП4171	0.38	13.30 2025. 03.31	14.00 2025. 03.31	П	0,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП4171(Все ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	15				1
83	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	Ф 255 РП25	6 (6.3)	13.10 2025. 04.01	14.40 2025. 04.01	В	1,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП 129(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 142(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП375(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 376(2)(Все ЛЭП ТП)	0	МОУ "Специальная общеобразовательная школа № 142"	177	0	1	176	0	0	0	0	177	0	610	01-04/25 от 01.04.2025	3.4.9.3	4.21	0
83	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	Ф 255 РП25	6 (6.3)	13.10 2025. 04.01	14.55 2025. 04.01	В	1,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП 372(1)(Все ЛЭП ТП)	0	Детский комбинат № 90	3	0	1	2	0	0	0	0	3	0	157	01-04/25 от 01.04.2025	3.4.9.3	4.21	0
84	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 98	6 (6.3)	13.30 2025. 04.01	17.05 2025. 04.01	П	3,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП98(Все ЛЭП ТП)	0	0	119	0	0	119	0	0	0	0	119	0	47				1
85	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 372	6 (6.3)	14.15 2025. 04.03	16.15 2025. 04.03	П	2	ТП 6 (6.3) кВ ТП372(Все ЛЭП ТП)	0	0	6	0	0	6	0	0	0	0	6	0	265				1

86	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.283 РП28	6 (6.3)	14.30 2025. 04.05	15.20 2025. 04.05	В	0,83	ТП 6 (6.3) кВ ТП102(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП152(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП974(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП4111(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП3112(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП3111(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП3113(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП3114(Все ЛЭП ТП)								374	0	0	0	0	0	0	0	374	0	344		02-04/25 от 05.04.2025	3.4.8.5	4.12	1
87	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.283 РП28	6 (6.3)	14.30 2025. 04.05	14.50 2025. 04.05	В	0,33	ТП 6 (6.3) кВ ТП359сш2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП356сш1(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП355сш1(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП399сш2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП404сш1(Все ЛЭП ТП)	ОАО "Нижегородский водоканал" ТН С-21 (ВНС-21)	16	0	2	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	886		03-04/25 от 05.04.2025	3.4.8.5	4.12	1
88	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 22 РП-4	6 (6.3)	08.45 2025. 04.06	09.28 2025. 04.06	В	0,72	ТП 6 (6.3) кВ ТП 351(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 352(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 353(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 4051П(2)(Все ЛЭП ТП)	Школа №125Детский санаторий для лечения ДЦП	8	0	2	6	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	538		04-04/25 от 06.04.2025	3.4.8.5	4.12	1		
88	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 22 РП-4	6 (6.3)	08.45 2025. 04.06	10.42 2025. 04.06	В	1,95	ТП 6 (6.3) кВ ТП 354(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 355(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 356(2)(Все ЛЭП ТП)	ОАО "Нижегородский водоканал" ТН С-4 (ВНС-4) детский комбинат № 24	11	0	2	9	0	0	0	0	0	0	0	11	0	649		04-04/25 от 06.04.2025	3.4.8.5	4.12	1			

89	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 283 РП-28	6 (6.3)	09.31 2025, 04.06	10,00 2025, 04.06	В	0,48	ТП 6 (6.3) кВ ТП 404(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 359(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 356(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 355(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 399(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 102(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 974(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 411(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 152(Все ЛЭП ТП)	0	ОАО "Нижегородский водоканал" ТН С-21 (ВНС-21) детский комбинат № 123 детский комбинат № 24 ГРП-165 ШКОЛА № 171	147	0	5	142	0	0	0	0	147	0	1731	05-04/25 от 06.04.2025	3,4,8,5	4,12	1
90	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 416	6 (6.3)	09.25 2025, 04.07	11,00 2025, 04.07	П	1,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП 416(Все ЛЭП ТП)	0	0	54	0	0	54	0	0	0	0	54	0	159				1
91	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 406	6 (6.3)	13.05 2025, 04.07	16,05 2025, 04.07	П	3	ТП 6 (6.3) кВ ТП 406(Все ЛЭП ТП)	0	0	9	0	0	9	0	0	0	0	9	0	231				1
92	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 271	6 (6.3)	09.30 2025, 04.09	15,25 2025, 04.09	П	5,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП 271(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	8	0	0	0	0	8	0	273				1
93	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 377	6 (6.3)	13.45 2025, 04.10	16,05 2025, 04.10	П	2,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП 377(Все ЛЭП ТП)	0	0	10	0	0	10	0	0	0	0	10	0	279				1
94	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 375	6 (6.3)	09.40 2025, 04.11	14,25 2025, 04.11	П	4,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП 375(Все ЛЭП ТП)	0	0	6	0	0	6	0	0	0	0	6	0	152				1
95	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 45	0.38	09.28 2025, 04.14	11,47 2025, 04.14	П	2,31667	ТП 6 (6.3) кВ ТП 45(Все ЛЭП ТП)	0	0	10	0	0	10	0	0	0	0	10	0	110				1

96	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	Ф. 632 П/С "СОЦГОР ОД"	6 (6.3)	13.40 2025. 04.15	14.15 2025. 04.15	В	0,58	ТП 6 (6.3) кВт ТП 66(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 63(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 64(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 65(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 321(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 959(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 202(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 201(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 87(Все ЛЭП ТП)		детский комбинат № 29, детский комбинат № 105 ОАО "Нижгородский водоканал" ТНС-14 (ВНС-14) МОУ средняя общеобразовательная школа № 63, детский комбинат № 77	26	0	5	21	0	0	0	0	26	0	1763		06-04/25 от 15.04.2025	3.4.9.1	4.12	0
96	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	Ф. 632 П/С "СОЦГОР ОД"	6 (6.3)	13.40 2025. 04.15	14.30 2025. 04.15	В	0,83	ТП 6 (6.3) кВт ТП 293(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 70(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 125(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 367(2)(Все ЛЭП ТП)		ОАО "Нижгородский водоканал"ТН С-12 (ВНС-12) ОАО "Нижгородский водоканал" ИБ-8КНС-19	17	0	3	14	0	0	0	17	0	552		06-04/25 от 15.04.2025	3.4.9.1	4.12	0	
97	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 102	0.38	09.20 2025. 04.16	13.40 2025. 04.16	П	4,33333	ТП 6 (6.3) кВт ТП102(ЛЭП 0,4 кВт пр.2)	0	0	0	0	0	80	0	0	0	80	0	17				1		
98	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	Ф642 РП 15	6 (6.3)	16.40 2025. 04.16	17.25 2025. 04.16	В	0,75	ТП 6 (6.3) кВт ТП 367(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП73(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 158(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП159(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП7(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 89(Все ЛЭП ТП)		ОАО "Нижгородский водоканал" ИБ-8 ОАО "Нижгородский водоканал" ТНС-15 (ВНС-15) детский комбинат № 42, детский комбинат № 99, детский комбинат № 36	35	0	5	30	0	0	0	0	35	0	664		07-04/25 от 16.04.2025	3.4.9.1	4.21	0

98	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	Ф642 РП 15	6 (6.3)	16.40 2025, 04.16	17.05 2025, 04.16	В	0,42	ТП 6 (6.3) кВ ТП 298(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП292(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 320(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 77(Все ЛЭП ТП)	детский комбинат № 95 ОАО "Нижгородский водоканал" КН С-2, МЛПУ "Наркологическая больница" Наркологический стационар № 7 МЛПУ "Станция скорой медицинской помощи" г.Н.Новгорода	38	0	0	4	34	0	0	0	0	38	0	816			07-04/25 от 16.04.2025	3.4.9.1	4.21	0
99	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 166	6 (6.3)	09.15 2025, 04.17	15.40 2025, 04.17	П	6,41667	ТП 6 (6.3) кВ ТП166(Все ЛЭП ТП)	0	37	0	0	0	37	0	0	0	0	37	0	116					1	
100	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 354	0.38	15.10 2025, 04.17	15.55 2025, 04.17	П	0,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП354(Все ЛЭП ТП)	0	7	0	0	0	7	0	0	0	7	0	257					1		
101	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 177	6 (6.3)	10.50 2025, 04.18	15.20 2025, 04.18	П	4,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП177(Все ЛЭП ТП)	0	18	0	0	0	18	0	0	0	18	0	79					1		
102	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.52 в РП6	6 (6.3)	12.20 2025, 04.21	13.30 2025, 04.21	В	1,17	ТП 6 (6.3) кВ ТП193(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП194(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП195(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП196(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП197(Все ЛЭП ТП)	МОУ средняя общеобразовательная школа № 169 МОУ средняя общеобразовательная школа № 169, детский комбинат № 341	26	0	3	23	0	0	0	0	26	0	559			08-04/25 от 21.04.2025	3.4.9.3	4.12	0	
103	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 74	0.38	09.30 2025, 04.22	10.48 2025, 04.22	П	1,3	ТП 6 (6.3) кВ ТП74(Все ЛЭП 0,4 кВ 1СШ)	0	6	0	0	0	6	0	0	0	6	0	44					1		

104	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 328	0.38	13.15 2025. 04.22	14.20 2025. 04.22	П	1,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП328(ЛЭП 0,4 кВ пр.16)	0	0	37	0	0	0	0	3	0	0	0	26					1
105	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.1201 РП 112	6 (6.3)	16.03 2025. 04.22	16.52 2025. 04.22	В	0,82	ТП 6 (6.3) кВ ТП 210(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 211(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 177(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 178(Все ЛЭП ТП)	МОУ средняя общеобразовательная школа № 179, детский комбинат № 63 ОАО "Нижгородский водоканал" КНС-6 детский комбинат № 65	37	0	4	33	0	0	0	37	0	0	472			09-04/25 от 22.04.2025	3.4.8.5 4.12	1
106	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.1201 РП 112	6 (6.3)	16.03 2025. 04.22	16.52 2025. 04.22	В	0,82	ТП 6 (6.3) кВ ТП 210(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 211(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 177(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 178(Все ЛЭП ТП)	МОУ средняя общеобразовательная школа № 179, детский комбинат № 63 ОАО "Нижгородский водоканал" КНС-6 детский комбинат № 65	37	0	4	33	0	0	0	37	0	0	472			11-04/25 от 22.04.2025	3.4.8.5 4.12	1
107	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.1201 РП 112	6 (6.3)	16.03 2025. 04.22	16.52 2025. 04.22	В	0,82	ТП 6 (6.3) кВ ТП 210(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 211(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 177(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 178(Все ЛЭП ТП)	МОУ средняя общеобразовательная школа № 179, детский комбинат № 63 ОАО "Нижгородский водоканал" КНС-6 детский комбинат № 65	37	0	4	33	0	0	0	37	0	0	472			10-04/25 от 22.04.2025	3.4.8.5 4.12	1
108	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 42	0.38	09.35 2025. 04.23	10.48 2025. 04.23	П	1,21667	ТП 6 (6.3) кВ ТП42(ЛЭП 0,4 кВ пр.11, 12)	0	0	2	0	0	0	0	2	0	0	0	9					1

109	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 381	6 (6.3)	13.10 2025. 04.23	16.30 2025. 04.23	П	3,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП381(Все ЛЭП ТП)	0	0	10	0	0	0	0	0	0	10	0	185					1
110	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 321	0.38	09.50 2025. 04.24	15.20 2025. 04.24	П	5,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП321(Все ЛЭП ТП)	0	0	10	0	0	0	0	0	0	10	0	228					1
111	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 415	6 (6.3)	11.10 2025. 04.24	16.30 2025. 04.24	П	5,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП415(Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	0	154					1
112	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 97	0.38	10.05 2025. 04.30	13.15 2025. 04.30	П	3,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП97(ЛЭП 0,4 кВ пр.7)	0	0	93	0	0	0	0	0	0	93	0	14					1
113	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 189	0.38	14.00 2025. 05.06	17.00 2025. 05.06	П	3	ТП 6 (6.3) кВ ТП189(ЛЭП пр.0,4кВ №5 и 6)	0	0	7	0	0	0	0	0	0	7	0	10					1
114	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	ТП	ТП165	0.38	13.20 2025. 05.10	20.59 2025. 05.10	В	7,65	ТП 0.38 кВ ТП165-5(Все ЛЭП ТП)			17	0	0	0	0	0	0	17	0	73	3.4.12. 5	01-05/25 от 10.05.2025	4.13	0	
115	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП304	0.38	09.20 2025. 05.12	11.10 2025. 05.12	П	1,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП304(Все ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	8	0	0	0	0	0	0	8	0	192					1
116	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 407	0.38	19.55 2025. 05.14	20.35 2025. 05.14	В	0,67	ТП 0.38 кВ ТП 407 см2(Все ЛЭП ТП)		0	4	0	0	0	0	0	0	4	0	224	3.4.8.5	02-05/25 от 14.05.2025	4.21	1	
117	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 348	0.38	13.30 2025. 05.15	15.50 2025. 05.15	П	2,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП348(Все ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	9	0	0	0	0	0	0	9	0	111					1
118	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 255	0.38	10.10 2025. 05.21	11.50 2025. 05.21	П	1,66667	ТП 6 (6.3) кВ ТП255(Все ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	0	5	0	0	0	0	0	0	5	0	70					1

119	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф270 в РП 11	6 (6.3)	14,50 2025. 05.21	15,10 2025. 05.21	В	0,33	ТП 6 (6.3) кВ ТП 278(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 279(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 269(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 265(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 265а(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 306(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 248(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 249(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 260(Все ЛЭП ТП)	0	Нижгородская городская телефонная сеть Нижгородского филиала ОАО "ВолгаТелеком" ОУС-23, ОАО "Нижгородский водоканал" ТНС-8 (ВНС-8), ОАО "Нижгородский водоканал" КНС-14, детский комбинат № 16, детский комбинат № 86, детский комбинат № 107	89	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2205		03-05/25 от 21.05.2025	3.4.9.1	4.21	0
120	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 109	0.38	10,00 2025. 05.22	13,25 2025. 05.22	П	3,41667	ТП 6 (6.3) кВ ТП109(Все ЛЭП ТП)	0	0	17	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	132				1			
121	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 248	6 (6.3)	13,50 2025. 05.22	15,50 2025. 05.22	П	2	ТП 6 (6.3) кВ ТП248(Все ЛЭП ТП)	0	0	23	0	23	0	0	0	0	0	0	0	0	23	0	371				1				
122	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 265	0.38	14,05 2025. 05.22	15,15 2025. 05.22	П	1,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП265(Все ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	0	9	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	77				1				
123	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 146	0.38	10,50 2025. 05.23	11,50 2025. 05.23	П	1	ТП 6 (6.3) кВ ТП146(Все ЛЭП ТП)	0	0	165	0	165	0	0	0	0	0	0	0	0	165	0	147				1				
124	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.128 в РП12	6 (6.3)	17,18 2025. 05.24	18,09 2025. 05.24	В	0,85	ТП 6 (6.3) кВ ТП 1122(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 1125(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 1265(Все ЛЭП ТП)		ТНС-30, ВНС-30, КОТЕЛЬНАЯ	6	0	3	3	0	0	0	0	0	0	0	6	0	596		04-05/25 от 24.05.2025	3.4.8.5	4.12	1			

125	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф128 РП 12	6 (6.3)	11,15 2025. 05.26	12,35 2025. 05.26	В	1,33	ТП 6 (6.3) кВт ТП 1122(Все ЛЭП ТП)	0		ТНС-30	4	0	1	3	0	0	0	0	4	0	296		05-05/25 от 26.05.2025	3.4.8.5 4.12	1
126	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф156 РП15	6 (6.3)	15,05 2025. 05.27	17,35 2025. 05.27	В	2,5	ТП 6 (6.3) кВт ТП 75(Все ЛЭП ТП)			КНС 2,Больница 24	12	0	2	10	0	0	0	0	12	0	45		06-05/25 от 27.05.2025	3.4.8.5 4.12	1
127	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 354	0.38	09,50 2025. 05.28	13,50 2025. 05.28	П	4	ТП 6 (6.3) кВт ТП354(Все ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0		0	3	0	0	3	0	0	0	0	3	0	128				1
128	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 40	0.38	09,40 2025. 05.30	11,25 2025. 05.30	П	1,75	ТП 6 (6.3) кВт ТП40(Все ЛЭП ТП)	0		0	6	0	0	6	0	0	0	0	6	0	266				1
129	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.21 в РП4	6 (6.3)	16,10 2025. 05.31	17,09 2025. 05.31	В	0,98	ТП 6 (6.3) кВт ТП368СШ1(Все ЛЭП ТП), ТП 6 (6.3) кВт ТП369СШ1(Все ЛЭП ТП), ТП 6 (6.3) кВт ТП358СШ1(Все ЛЭП ТП)			ОАО "Нижегородский водоканал" ТН С-13 (ВНС-13) ООО "Агентство деловой связи" АТС-90	11	0	2	9	0	0	0	0	11	0	583		07-05/25 от 31.05.2025	3.4.8.5 4.12	1
130	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 121	6 (6.3)	13,10 2025. 06.02	16,00 2025. 06.02	П	2,83333	ТП 6 (6.3) кВт ТП121(Все ЛЭП ТП)	0		0	20	0	0	20	0	0	0	0	20	0	98				1
131	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 221	0.38	13,27 2025. 06.02	15,46 2025. 06.02	П	2,31667	ТП 6 (6.3) кВт ТП221(Все ЛЭП ТП)	0		0	5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	107				1
132	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 196	6 (6.3)	13,45 2025. 06.05	16,15 2025. 06.05	П	2,5	ТП 6 (6.3) кВт ТП196(Все ЛЭП ТП)	0		0	7	0	0	7	0	0	0	0	7	0	89				1
133	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 199	6 (6.3)	09,20 2025. 06.10	14,38 2025. 06.10	П	5,3	ТП 6 (6.3) кВт ТП199(Все ЛЭП ТП)	0		0	9	0	0	9	0	0	0	0	9	0	94				1

134	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 102	0.38	09.32 2025. 06.10	11.57 2025. 06.10	П	2,41667	ТП 6 (6.3) кВ ТП102(ЛЭП пр.2 0,4кВ)	0	0	79	0	0	0	0	0	79	0	36					1
135	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.124 в РП 12	6 (6.3)	06.20 2025. 06.13	06.30 2025. 06.13	В	0,17	ТП 6 (6.3) кВ ТП 304(Все ЛЭП ТП)		0	7	0	0	0	0	0	7	0	201		3.4.8.5 4.12	01-06/25 от 13.06.2 025		1
136	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.501 в РП 5	6 (6.3)	09.50 2025. 06.13	10.40 2025. 06.13	В	0,83	ТП 6 (6.3) кВ ТП 18(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 38(Все ЛЭП ТП)		0	1	7	0	0	0	0	8	0	306		3.4.8.5 4.12	02-06/25 от 13.06.2 025		1
137	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 368	6 (6.3)	09.40 2025. 06.17	15.00 2025. 06.17	П	5,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП368(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	0	0	0	8	0	282					1
138	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП194	6 (6.3)	09.30 2025. 06.19	15.15 2025. 06.19	П	5,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП194(Все ЛЭП ТП)	0	0	6	0	0	0	0	0	6	0	136					1
139	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 177	0.38	10.00 2025. 06.19	15.10 2025. 06.19	П	5,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП177(ЛЭП пр.1 0,4кВ)	0	0	8	0	0	0	0	0	8	0	29					1
140	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	ВЛ	Ф.3011(3 0)УСЛ301 9	6 (6.3)	10.40 2025. 06.19	12.45 2025. 06.19	В	2,08	ТП 6 (6.3) кВ ТП-126(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ Тп-2543(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ Тп-2531(Все ЛЭП ТП)		225	225	0	0	0	0	0	225	0	120		3.4.8.5 4.12	03-06/25 от 19.06.2 025		1
141	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КЛ	ТП 372	0.38	14.30 2025. 06.19	16.45 2025. 06.19	П	2,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП372(Все ЛЭП ТП)	0	0	10	0	0	0	0	0	10	0	265					1
142	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	КЛ	Ф61 РП7	6 (6.3)	15.20 2025. 06.19	15.45 2025. 06.19	В	0,42	ТП 6 (6.3) кВ ТП137(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП206(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП207(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП208(Все ЛЭП ТП)	0	0	34	0	1	33	0	0	34	0	481		3.4.8.5 4.12	04-06/25 от 19.06.2 025		1

143	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КП	ТП 214	6 (6.3)	10.55 2025.06.20	16.30 2025.06.20	П	5,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП214(Все ЛЭП ТП)	0	0	83	0	0	0	0	83	0	101				1
144	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	РП-7 Ф.58	6 (6.3)	06.00 2025.06.22	07.20 2025.06.22	В	1,33	ТП 6 (6.3) кВ ТП 71(Все ЛЭП ТП)			2	0	0	0	0	2	0	37	06- 06/25 от 22.06.2 025	3.4.8.5 4.12	1	
144	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	РП-7 Ф.58	6 (6.3)	06.00 2025.06.22	06.55 2025.06.22	В	0,92	ТП 6 (6.3) кВ ТП 222(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 223(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 224(Все ЛЭП ТП)	КНС№11ШКО ЛИА №37		6	0	2	0	0	6	0	252	06- 06/25 от 22.06.2 025	3.4.8.5 4.12	1	
145	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	РП-8 Ф.67	6 (6.3)	06.00 2025.06.22	06.55 2025.06.22	В	0,92	ТП 6 (6.3) кВ 271(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 272(Все ЛЭП ТП)			14	0	0	0	0	14	0	553	05- 06/25 от 22.06.2 025	3.4.8.5 4.12	1	
145	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	РП-8 Ф.67	6 (6.3)	06.00 2025.06.22	06.35 2025.06.22	В	0,58	ТП 6 (6.3) кВ ТП 275(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 276(Все ЛЭП ТП)	Детская поликлиника №3		18	0	1	0	0	18	0	600	05- 06/25 от 22.06.2 025	3.4.8.5 4.12	1	
146	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 162А	0.38	09.20 2025.06.23	10.50 2025.06.23	П	1,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП162А(Все ЛЭП 0,4 кВ 2СШ)	0	0	7	0	0	0	0	7	0	61			1	
147	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 168	6 (6.3)	13.25 2025.06.23	15.15 2025.06.23	П	1,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП168(Все ЛЭП ТП)	0		14	0	0	0	0	14	0	80			1	
148	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП177	0.38	09.15 2025.06.24	14.10 2025.06.24	П	4,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП177(ЛЭП пр.7 0,4кВ)	0		7	0	0	0	0	7	0	23			1	
149	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 148	6 (6.3)	09.30 2025.06.25	17.10 2025.06.25	П	7,66667	ТП 6 (6.3) кВ ТП148(Все ЛЭП ТП)	0		232	0	0	0	0	232	0	235			1	

150	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 227 РП 6 (6.3) 22	10,00 2025. 06.25	11,15 2025. 06.25	В	1,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП 146(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 147(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 147Г(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 147Б(Все ЛЭП ТП)		Котельная лыжной базы (ТП 146)Школа№1 14 (ТП 147)Котельная школы№114 (ТП 147)	396	0	3	393	0	0	0	0	396	0	647		07-06/25 от 25.06.2025	3.4.8.1	4.12	0
150	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 227 РП 6 (6.3) 22	10,00 2025. 06.25	11,40 2025. 06.25	В	1,67	ТП 6 (6.3) кВ ТП 170(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 188(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 145Б(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 180(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 144(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 483(Все ЛЭП ТП)		ГРП-158	282	0	1	281	0	0	0	0	282	0	691		07-06/25 от 25.06.2025	3.4.8.1	4.12	0
151	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 227 РП 6 (6.3) 22	15,15 2025. 06.25	16,45 2025. 06.25	В	1,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП 180(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 144(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 483(Все ЛЭП ТП)		ГРП-158	173	0	1	172	0	0	0	0	173	0	274		08-06/25 от 25.06.2025	3.4.8.1	4.12	0
151	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 227 РП 6 (6.3) 22	15,15 2025. 06.25	16,04 2025. 06.25	В	0,82	ТП 6 (6.3) кВ ТП 188(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 170(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 145Б(Все ЛЭП ТП)			119	0	0	119	0	0	0	0	119	0	417		08-06/25 от 25.06.2025	3.4.8.1	4.12	0

152	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.634 в РП1	6 (6.3)	23.20 2025. 06.25	02.15 2025. 06.26	В	2.92	ТП 6 (6.3) кВ ТП 242(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 242а(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 30(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 31(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 32(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 34(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 20(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 22(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 785(Все ЛЭП ТП)												Некоммерческое партнерство "Хоккейный клуб "Торпедо", МОУ "Средняя общеобразовательная школа № 126" , МЛПУ "Объединение городской больницы № 37", детский комбинат № 96, детский комбинат № 198, МОУ средняя (коррекционная) общеобразовательная школа № 10	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1258,2	09-06/25 от 26.06.2025	3.4.8.5	4.12	1
153	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП142	0.38	09.35 2025. 06.26	10.50 2025. 06.26	П	1.25	ТП 6 (6.3) кВ ТП142(Все ЛЭП ТП)	0										0	170	0	0	0	0	0	0	0	0	169				1					
154	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 150	6 (6.3)	10.25 2025. 06.26	15.55 2025. 06.26	П	5.5	ТП 6 (6.3) кВ ТП150(Все ЛЭП ТП)	0										0	227	0	0	0	0	0	0	0	0	189				1					
155	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП171	0.38	13.45 2025. 06.26	14.40 2025. 06.26	П	0.91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП171(Все ЛЭП ТП)	0										0	134	0	0	0	0	0	0	0	0	219				1					
156	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП3071	0.38	10.00 2025. 06.27	11.00 2025. 06.27	П	1	ТП 6 (6.3) кВ ТП3071(Все ЛЭП ТП)	0										0	0	0	0	0	0	0	0	0	101				1						
157	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП104	0.38	14.00 2025. 06.27	14.55 2025. 06.27	П	0.91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП104(Все ЛЭП ТП)	0										0	131	0	0	0	0	0	0	0	0	10				1					
158	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП189	0.38	10.00 2025. 06.30	11.20 2025. 06.30	П	1.33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП189(Все ЛЭП ТП)	0										0	7	0	0	0	0	0	0	0	7	75				1					

159	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.24 в РП4	6 (6.3)	10.10 2025. 06.30	10.50 2025. 06.30	В	0,67	ТП 6 (6.3) кВ ТП 105(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6.3) кВ ТП 157(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6.3) кВ ТП 82(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6.3) кВ ТП 55(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6.3) кВ ТП 60(Все ЛЭП ТП)	0	ОАО "Нижегородский водоканал" КНС-3	13	0	1	12	0	0	0	13	0	351,3	10-06/25 от 30.06.2025	3.4.8.5 4.12	1
160	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 370	0.38	10.05 2025. 07.01	11.00 2025. 07.01	П	0,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП1370(ЛЭП пр.6 0.4кВ)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	12			1
161	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП732	6 (6.3)	10.50 2025. 07.01	16.50 2025. 07.01	П	6	ТП 6 (6.3) кВ ТП732(Все ЛЭП 1СШ 0.4кВ)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	45			1
162	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП132	6 (6.3)	09.20 2025. 07.02	17.00 2025. 07.02	П	7,66667	ТП 6 (6.3) кВ ТП132(Все ЛЭП ТП)	0	0	130	0	0	130	0	0	0	130	0	57			1
163	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП131Б	6 (6.3)	09.20 2025. 07.02	17.00 2025. 07.02	П	7,66667	ТП 6 (6.3) кВ ТП131Б(Все ЛЭП ТП)	0	0	64	0	0	64	0	0	0	64	0	68			1
164	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП132А	6 (6.3)	09.20 2025. 07.02	17.00 2025. 07.02	П	7,66667	ТП 6 (6.3) кВ ТП132А(Все ЛЭП ТП)	0	0	105	0	0	105	0	0	0	105	0	130			1
165	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП131А	0.38	09.20 2025. 07.02	17.00 2025. 07.02	П	7,66667	ТП 6 (6.3) кВ ТП131А(Все ЛЭП ТП)	0	0	178	0	0	178	0	0	0	178	0	161			1
166	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП131	6 (6.3)	09.20 2025. 07.02	17.00 2025. 07.02	П	7,66667	ТП 6 (6.3) кВ ТП131(Все ЛЭП ТП)	0	0	226	0	0	226	0	0	0	226	0	135			1

167	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф. 255 В РП 25	6 (6.3)	15.30 2025. 07.02	16.20 2025. 07.02	В	0,83	ТП 6 (6.3) кВ ТП375сш2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП376сш2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП372сш1(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП129(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП142(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП171(Все ЛЭП ТП)		МОУ "Специальная общеобразовательная школа № 142"	376	0	1	375	0	0	0	0	0	376	0	916		02-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5 4.12	1	
168	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	ТП	ТП203	0.38	15.30 2025. 07.02	20.40 2025. 07.02	В	5,17	ВЛ 0.38 кВ ТП203 пр№1		0	23	0	0	23	0	0	0	0	0	23	0	70		01-07/25 от 29.07.2025	3.4.12. 5 4.13	0	
169	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	ф. 269	6 (6.3)	19.29 2025. 07.03	20.49 2025. 07.03	В	1,33	ТП 6 (6.3) кВ ТП 371сш2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 219(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 219а сш2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 218(Все ЛЭП ТП)			5	0	0	5	0	0	0	0	0	5	0	296		03-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5 4.12	1	
170	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	ф. 3011 РП-30	6 (6.3)	10.53 2025. 07.04	12.51 2025. 07.04	В	1,97	ТП 6 (6.3) кВ ТП 148(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 149(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 150(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 104(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 98(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 180(Все ЛЭП ТП)		Школа №16 (котельная школы№16)Детский сад №101ГРП-158ГРП-164	346	0	5	341	0	0	0	0	0	0	346	0	914		04-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.1 4.12	0
170	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	ф. 3011 РП-30	6 (6.3)	10.53 2025. 07.04	13,11 2025. 07.04	В	2,3	ТП 6 (6.3) кВ ТП 2531(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2543(Все ЛЭП ТП)			76	0	0	76	0	0	0	0	0	76	0	273		04-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.1 4.12	0	

171	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 3022 РП-30	6 (6.3)	11.16 2025. 07.04	14.18 2025. 07.04	В	3,03	ТП 6 (6.3) кВт ЛЭП (2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 396(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 397(2)(Все ЛЭП ТП)		КНС№29	8	0	0	0	0	0	0	389		06-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5	4.12	1		
172	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 3028 РП-30	6 (6.3)	11.16 2025. 07.04	13.11 2025. 07.04	В	1,92	ТП 6 (6.3) кВт ТП 3541 (1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 3542(Все ЛЭП ТП)			6	0	0	0	0	0	0	500		07-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5	4.12	1		
173	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 3026 РП-30	6 (6.3)	11.16 2025. 07.04	15.17 2025. 07.04	В	4,02	ТП 6 (6.3) кВт ТП 417(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 417А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 416(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 483(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 144(Все ЛЭП ТП)		КОТЕЛЬНАЯ Д етский сад №223КНС МосстоотрядГР П-147	184	0	4	180	0	0	0	184	878		05-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5	4.12	1	
174	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф279 РП 27	6 (6.3)	16.20 2025. 07.05	21.50 2025. 07.05	В	5,5	ТП 6 (6.3) кВт ТП 123(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП144(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП483(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП416(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП417(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 417а(Все ЛЭП ТП)		0	212	0	0	212	0	0	0	212	918		08-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5	4.12	1	
175	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.64 в РП 8	6 (6.3)	04.30 2025. 07.06	06.40 2025. 07.06	В	2,17	ТП 6 (6.3) кВт ТП273(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП296(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП260(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП249(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП271(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП272(Все ЛЭП ТП)		детский комбинат № 153, ОАО "Нижгородск ий водоканал" КНС-16 МОУ средняя общеобразова тельная школа № 20	48	0	3	45	0	0	0	48	0	1445		09-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5	4.12	1

176	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЗСК"	РП	Ф.118 РП 11	6 (6.3)	05.40 2025. 07.06	07.00 2025. 07.06	В	1,33	ТП 6 (6.3) кВ ТП279(Все ЛЭП ТП), ТП 6 (6.3) кВ ТП269 СШ1(Все ЛЭП ТП)	0	Нижгородская городская телефонная сеть Нижегородского филиала ОАО "ВолгаТелеком" ОУС-23	5	0	1	4	0	0	0	0	5	0	270		10-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5 4.12	1
176	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО	РП	Ф.118 РП 11	6 (6.3)	05.40 2025. 07.06	09.25 2025. 07.06	В	3,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП278(Все ЛЭП ТП), ТП 6 (6.3) кВ ТП278А(Все ЛЭП ТП)	0		5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	193		10-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5 4.12	1
177	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП133А	6 (6.3)	09.20 2025. 07.08	14.10 2025. 07.08	П	4,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП133А(Все ЛЭП ТП)	0	0	131	0	0	131	0	0	0	0	131	0	18				1
178	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП133	6 (6.3)	09.20 2025. 07.08	14.10 2025. 07.08	П	4,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП133(Все ЛЭП ТП)	0	0	152	0	0	152	0	0	0	0	152	0	140				1
179	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 203	0.38	09.40 2025. 07.09	15.25 2025. 07.09	П	5,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП203(ЛЭП пр.1 0.4кВ)	0	0	23	0	0	23	0	0	0	0	23	0	21				1
180	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	КВЛ Ф3011	6 (6.3)	14.15 2025. 07.09	16.20 2025. 07.09	П	2,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП126,2531,2543,430(Все ЛЭП ТП)	0	0	237	0	0	237	0	0	0	0	237	0	239				1
181	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 297	0.38	09.40 2025. 07.10	14.45 2025. 07.10	П	5,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП297(Все ЛЭП ТП)	0	0	11	0	0	11	0	0	0	0	11	0	250				1
182	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП142	6 (6.3)	10.10 2025. 07.10	16.00 2025. 07.10	П	5,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП142(Все ЛЭП ТП)	0	0	132	0	0	132	0	0	0	0	132	0	169				1
183	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 171	6 (6.3)	10.10 2025. 07.10	16.00 2025. 07.10	П	5,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП171(Все ЛЭП ТП)	0	0	154	0	0	154	0	0	0	0	154	0	219				1
184	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	Ф1135 в ПС ЦРП ГАЗ	6 (6.3)	14.29 2025. 07.12	15.52 2025. 07.12	В	1,38	ТП 6 (6.3) кВ ТП 39(Все ЛЭП ТП), ТП 6 (6.3) кВ ТП 120(Все ЛЭП ТП)			7	0	0	7	0	0	0	0	7	0	249		11-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5 4.12	1

184	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	ФН136 в ПС ЦРП ГАЗ	6 (6.3)	14.29 2025. 07.12	16,17 2025. 07.12	В	1,8	ТП 6 (6.3) кВт ТП 162(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 155(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 162А(1)(Все ЛЭП ТП)		Стоматологическая поликлиника (Филиал больницы №37)	4	0	2	2	0	0	0	0	4	0	168		11-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5	4.12	1	
184	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	ФН136 в ПС ЦРП ГАЗ	6 (6.3)	14.29 2025. 07.12	16,53 2025. 07.12	В	2,4	ТП 6 (6.3) кВт ТП 156(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 163(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 251(1)(Все ЛЭП ТП)		ЛИЦЕЙ №36 ДЕТСКИЙ САД №74	15	0	2	13	0	0	0	0	15	0	443		11-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5	4.12	1	
184	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	ФН136 в ПС ЦРП ГАЗ	6 (6.3)	14.29 2025. 07.12	17,49 2025. 07.12	В	3,33	ТП 6 (6.3) кВт ТП 30(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 50(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 51(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 52(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 53(Все ЛЭП ТП)		ШКОЛА №126 ДЕТСКИЙ САД №22	13	0	2	11	0	0	0	0	13	0	324		11-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5	4.12	1	
185	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЗСК"	РП	Ф.136 РП13	6 (6.3)	22,45 2025. 07.14	23,30 2025. 07.14	В	0,75	ТП 6 (6.3) кВт ТП 62(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 69(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 181см2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 69А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 294(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 105(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 157(Все ЛЭП ТП)	0	детский комбинат № 14 детский комбинат № 91 МОУ средняя общеобразовательная тельная школа № 136	27	0	3	24	0	0	0	0	0	27	0	739		12-07/25 от 29.07.2025	3.4.8.5	4.12	1
186	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП186	6 (6.3)	13,00 2025. 07.15	15,50 2025. 07.15	П	2,83333	ТП 6 (6.3) кВт ТП 186(Все ЛЭП ТП)	0	0	16	0	0	16	0	0	0	0	16	0	132				1		
187	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 144	6 (6.3)	09,50 2025. 07.16	15,50 2025. 07.16	П	6	ТП 6 (6.3) кВт ТП 144(Все ЛЭП ТП)	0	0	66	0	0	66	0	0	0	0	66	0	69				1		

[illegible]

191	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.659 Ф.658 п/с Редктор РП28	6 (6.3)	00.35 2025. 07.23	04.30 2025. 07.23	В	3.92	ТП 6 (6.3) кВ ТП88ш2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП112А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП118ш1(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП289(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП284ш2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП69(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП69А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП62(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП294(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП105ш2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП291(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП241(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП402(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП796(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП3114П(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП344(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП162А(Все ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	ОАО "Нижегородск ий водоканал" ТНС-25 (ВНС- 25) ОАО "Нижегородск ий водоканал" ИБ-3 ОАО "Нижегородск ий водоканал" ТНС-3 (ВНС-3) ОАО "Нижегородск ий водоканал"ТН С-20 (ВНС- 20)ОАО "Нижегородск ий водоканал" ВНС-21	382	0	5	377	0	0	0	0	382	0	5825		14- 07/25 от 29.07.2 025	3.4.8.5	4.12	1
192	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 162А	0.38	09.15 2025. 07.23	11.30 2025. 07.23	П	2,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП162А(Все ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	6	0	0	6	0	0	0	0	6	0	61					1
193	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 372	0.38	13.20 2025. 07.24	15.50 2025. 07.24	П	2,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП372(Все ЛЭП ТП)	0	7	0	0	7	0	0	0	0	7	0	265					1
194	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КЛ	ТП 106А	0.38	09.05 2025. 07.25	10.10 2025. 07.25	П	1,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП106А(ЛЭП пр.1 0,4кВ)	0	3	0	0	3	0	0	0	0	3	0	9					1
195	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 2161	0.38	09.50 2025. 07.25	11.10 2025. 07.25	П	1,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП2161(Все ЛЭП ТП)	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	6					1

196	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 3471	0.38	09.05.2025, 07.28	11.50.2025, 07.28	П	2,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП3471(Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	51					1
197	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 241	0.38	09.25.2025, 07.28	12.13.2025, 07.28	П	2,8	ТП 6 (6.3) кВ ТП241(Все ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	7	0	0	0	0	0	7	0	121					1
198	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 501 РП 5	6 (6.3)	13.26.2025, 07.28	13.56.2025, 07.28	В	0,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП 18(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 38(Все ЛЭП ТП)		6	0	0	0	0	0	0	6	0	406		15- 07/25 от 29.07.2 025	3.4.8.5 4.12	1	
199	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 296	0.38	13.55.2025, 07.28	15.22.2025, 07.28	П	1,45	ТП 6 (6.3) кВ ТП296(Все ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	0	5	0	0	0	0	0	5	0	57				1	
200	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	ПС	ПС"Чайка 10"	10 (10.5)	13.38.2025, 07.29	13.45.2025, 07.29	В	0,12	ТП 10 (10.5) кВ ТП2732(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ Тп2741(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП2742(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП2744(Все ЛЭП ТП)	0	0	5	0	0	0	0	0	5	0	430		16- 07/25 от 29.07.2 025	3.4.9.1 4.12	0	
201	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 277	0.38	14.30.2025, 07.29	15.49.2025, 07.29	П	1,31667	ТП 6 (6.3) кВ ТП277(Все ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	0	6	0	0	0	0	0	6	0	64				1	
202	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 383	0.38	13.10.2025, 07.30	14.20.2025, 07.30	П	1,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП383(ЛЭП пр.2 0,4кВ)	0	0	3	0	0	0	0	0	3	0	11				1	
203	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 146	6 (6.3)	09.30.2025, 07.31	15.45.2025, 07.31	П	6,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП146(Все ЛЭП ТП)	0	0	166	0	0	0	0	0	166	0	147				1	

204	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.227 РП22	6 (6.3)	12.35 2025. 08.01	14.00 2025. 08.01	В	1,42	ТП 6 (6.3) кВ ТП 188(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 470(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 170(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 180(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 147(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 146(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2681(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 147а(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 147б(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 147г(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 144(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 483(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2731П(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ЖБК(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП ТТУ(Все ЛЭП ТП)	0	844	0	0	0	844	0	0	0	0	844	0	844	0	1288,4		01-08/25 от 01.08.2025	3.4.8.1	4.12	0
205	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.208 в РП20	6 (6.3)	09.50 2025. 08.03	10.40 2025. 08.03	В	0,83	ТП 6 (6.3) кВ ТП191(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП35(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП192(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП103(Все ЛЭП ТП)	ООО "Электроника плюс" Кинотеатр "Мир"	19	0	0	1	18	0	0	0	19	0	581		02-08/25 от 03.08.2025	3.4.8.5	4.12	1			
206	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 312	6 (6.3)	13.03 2025. 08.04	16.37 2025. 08.04	П	3,56667	ТП 6 (6.3) кВ ТП312(Все ЛЭП ТП)	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	267					1				
207	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 397	6 (6.3)	09.25 2025. 08.07	15.40 2025. 08.07	П	6,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП397(Все ЛЭП ТП)	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	161					1				

208	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 395	6 (6.3)	09.50 2025. 08.08	15.25 2025. 08.08	П	5.58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП395(Все ЛЭП ТП)	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	112						1
209	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 133	0.38	10.30 2025. 08.08	16.10 2025. 08.08	П	5,66667	ТП 6 (6.3) кВ ТП133(ЛЭП пр.3 0,4кВ)	0	0	125	0	0	0	0	0	0	0	0	20						1
210	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 131Б	0.38	09.10 2025. 08.09	16.20 2025. 08.09	П	7,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП131Б(ЛЭП пр.4 0,4кВ)	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	13						1
211	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 133	0.38	09.45 2025. 08.11	13.55 2025. 08.11	П	4,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП133(ЛЭП пр.3 0,4кВ)	0	0	125	0	0	0	0	0	0	0	0	20						1
212	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	ф.67 РП8	6 (6.3)	12.00 2025. 08.11	12.55 2025. 08.11	В	0,92	ТП 6 (6.3) кВ ТП275(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП276(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП313(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП272(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП271(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП274(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП4881(Все ЛЭП ТП)	ОАО "Нижегородский водоканал"ИБ-10	45	0	1	44	0	0	0	0	0	0	0	1871	03-08/25 от 11.08.2025	3.4.8.5	4.12		1
213	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 131Б	0.38	09.10 2025. 08.12	16.45 2025. 08.12	П	7.58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП131Б(ЛЭП пр.4 0,4кВ)	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	13						1
214	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	Ф. 650 п/с "Соцгоро д"	6 (6.3)	08.42 2025. 08.13	09.36 2025. 08.13	В	0,9	ТП 6 (6.3) кВ ТП 369(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 368 (2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 1129(Все ЛЭП ТП)	ТНС-13+ВНС	8	0	1	7	0	0	0	0	0	0	402	04-08/25 от 13.08.2025	3.4.9.1	4.12		0	

214	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	Ф. 650 п/с "Соцгоро д"	6 (6.3)	08.42 2025, 08.13 08.13	В	1,68	ТП 6 (6.3) кВт ТП 106А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 106(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 93(Все ЛЭП ТП)	ТНС-3+ВНСДетский сад№11	8	0	0	0	0	0	0	0	8	0	647			04-08/25 от 13.08.2025	3.4.9.1 4.12	0		
214	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	Ф. 650 п/с "Соцгоро д"	6 (6.3)	08.42 2025, 08.13 08.13	В	0,58	ТП 6 (6.3) кВт ТП 134(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 351(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 352(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 353(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 354(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 355(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 356(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 4051П(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 319(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 105(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП 157(Все ЛЭП ТП)	Поликлиника №24Школа№1 25ТНС-4+ВНСДетский сад№24Детский сад№63	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	0	1340			04-08/25 от 13.08.2025	3.4.9.1 4.12	0
215	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП192	6 (6.3)	14,15 2025, 08.14 15,30 2025, 08.14	П	1,25	ТП 6 (6.3) кВт ТП192(Все ЛЭП ТП)	0	8	0	0	0	0	0	0	0	8	0	104					1		
216	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	ф.54 РП7	6 (6.3)	06,10 2025, 08.15 06,20 2025, 08.15	В	0,17	ТП 6 (6.3) кВт ТП230(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП234(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП235(Все ЛЭП ТП)	детский комбинат № 56, детский комбинат № 57 детский комбинат № 316	33	0	0	0	0	0	0	0	33	0	528			05-08/25 от 15.08.2025	3.4.8.5 4.12	1		
216	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	ф.54 РП7	6 (6.3)	06,10 2025, 08.15 07,00 2025, 08.15	В	0,83	ТП 6 (6.3) кВт ТП232(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВт ТП233(Все ЛЭП ТП)		27	0	0	0	0	0	0	0	0	27	0	323			05-08/25 от 15.08.2025	3.4.8.5 4.12	1	
217	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 200	6 (6.3)	09,30 2025, 08.15 14,40 2025, 08.15	П	5,16667	ТП 6 (6.3) кВт ТП200(Все ЛЭП ТП)	0	7	0	0	0	0	0	0	0	7	0	36					1		

218	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП108	6 (6.3)	09.05.2025, 08.18	16.10.2025, 08.18	П	7,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП108(Все ЛЭП ТП)	0	0	10	0	0	0	0	0	10	0	0	326					1
219	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 116	6 (6.3)	13.00.2025, 08.19	17.00.2025, 08.19	П	4	ТП 6 (6.3) кВ ТП116(Все ЛЭП ТП)	0	0	16	0	0	0	0	0	16	0	0	91					1
220	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 284А	0.38	09.50.2025, 08.20	11.26.2025, 08.20	П	1,6	ТП 6 (6.3) кВ ТП284А(ЛЭП пр.3 0,4кВ)	0	0	4	0	0	0	0	0	4	0	0	5					1
221	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 198	6 (6.3)	13.17.2025, 08.20	15.25.2025, 08.20	П	2,13333	ТП 6 (6.3) кВ ТП198(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	0	0	0	8	0	0	105					1
222	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 6	0.38	10.10.2025, 08.22	11.30.2025, 08.22	П	1,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП6(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	0	0	0	7	0	0	45					1
223	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	УСЛ 3009 на ВЛ ф.3011	6 (6.3)	17.28.2025, 08.24	23.35.2025, 08.24	В	6,12	ТП 6 (6.3) кВ ТП 2473П(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 430(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2542П(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2541П(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2521П(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2543(Все ЛЭП ТП)			38	0	0	0	0	0	38	0	0	400		06-08/25 от 24.08.2025	3.4.8.5 4.12	1	
223	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	УСЛ 3009 на ВЛ ф.3011	6 (6.3)	17.28.2025, 08.24	23.23.2025, 08.24	В	5,92	ТП 6 (6.3) кВ ТП 104(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 432(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 150(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2472(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 126А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2471П(Все ЛЭП ТП)			167	0	0	0	0	0	167	0	0	404		06-08/25 от 24.08.2025	3.4.8.5 4.12	1	

	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	УСЛ 3009 на ВЛ ф.3011	6 (6.3)	17.28 2025. 08.24	20.50 2025. 08.24	В	3.37	ТП 6 (6.3) кВ ТП 149(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 148(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 545(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 98(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 435(Все ЛЭП ТП)		Школа №16+котельная Детский сад №101+котельная Поликлиника больницы №40	173	0	3	170	0	0	0	0	173	0	819		06-08/25 от 24.08.2025	3.4.8.5	4.12	1
223	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	УСЛ 3009 на ВЛ ф.3011	6 (6.3)	17.28 2025. 08.24	00.03 2025. 08.25	В	6.58	ТП 6 (6.3) кВ ТП 2491П(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2531(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 124А(Все ЛЭП ТП)			38	0	0	38	0	0	0	0	38	0	413		06-08/25 от 24.08.2025	3.4.8.5	4.12	1
224	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 318	6 (6.3)	09.50 2025. 08.25	17.40 2025. 08.25	П	7.83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП 318(Все ЛЭП ТП)	0	0	11	0	0	11	0	0	0	0	11	0	332					1
225	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 358	6 (6.3)	09.30 2025. 08.26	16.10 2025. 08.26	П	6.66667	ТП 6 (6.3) кВ ТП 358(Все ЛЭП ТП)	0	0	11	0	0	11	0	0	0	0	11	0	418					1
226	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 167	6 (6.3)	09.05 2025. 08.27	15.30 2025. 08.27	П	6.41667	ТП 6 (6.3) кВ ТП 167(Все ЛЭП ТП)	0	0	11	0	0	11	0	0	0	0	11	0	106					1
227	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 139	0.38	09.37 2025. 08.28	10.52 2025. 08.28	П	1.25	ТП 6 (6.3) кВ ТП 139(Все ЛЭП ТП)	0	0	110	0	0	110	0	0	0	0	110	0	86					1
228	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 172	0.38	11.00 2025. 08.28	13.20 2025. 08.28	П	2.33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП 172(Все ЛЭП ТП)	0	0	70	0	0	70	0	0	0	0	70	0	180					1
229	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 170	0.38	13.30 2025. 08.28	14.20 2025. 08.28	П	0.83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП 170(Все ЛЭП ТП)	0	0	88	0	0	88	0	0	0	0	88	0	40					1

230	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП222	6 (6.3)	09.16 2025. 08.29	15.26 2025. 08.29	П	6,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП222(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	0	0	0	3	0	26					1	
231	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП205	6 (6.3)	13.30 2025. 08.29	15.48 2025. 08.29	П	2,3	ТП 6 (6.3) кВ ТП205(Все ЛЭП ТП)	0	0	13	0	0	0	0	0	13	0	86					1	
232	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП283	6 (6.3)	14.15 2025. 08.29	15.32 2025. 08.29	П	1,28333	ТП 6 (6.3) кВ ТП283(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	0	0	0	8	0	238					1	
233	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП168	6 (6.3)	13.30 2025. 09.01	16.00 2025. 09.01	П	2,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП168(Все ЛЭП ТП)	0	0	12	0	0	0	0	0	12	0	80					1	
234	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП206	6 (6.3)	09.40 2025. 09.02	17.50 2025. 09.02	П	8,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП206(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	0	0	0	8	0	96					1	
235	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	Ф. 247 в РП24	6 (6.3)	13.25 2025. 09.02	15.30 2025. 09.02	В	2,08	ТП 6 (6.3) кВ 388(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ 155а(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ 349(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ 281(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ 8(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ тп 9(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ 168(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ 17а(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ 880(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ 879(Все ЛЭП ТП)		детский комбинат № 94, детский комбинат № 75, МОУ специальная образовательная школа-интернат № 92, детский комбинат № 15, детский комбинат № 257	39	0	5	34	0	0	0	0	39	0	1043		02-09/25 от 02.09.2025	3.4.8.5 4.12	1
236	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	Ф8	6 (6.3)	13.25 2025. 09.02	14.30 2025. 09.02	В	1,08	ТП 6 (6.3) кВ 20, ТП 6 (6.3) кВ 22, ТП 6 (6.3) кВ 3531(Все ЛЭП ТП)		МОУ средняя (коррекционная) общеобразовательная школа № 10	35	0	1	34	0	0	0	35	0	0		01-09/25 от 02.09.2025	3.4.8.5 4.12	1	

237	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП2531	6 (6.3)	10.30 2025, 09.03	16.50 2025, 09.03	П	6,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП2531(Все ЛЭП ТП)	0	0	230	0	0	0	0	230	0	230	0	60					1
238	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП143	0.38	09.00 2025, 09.08	19.00 2025, 09.08	П	10	ТП 6 (6.3) кВ ТП143(ЛЭП пр.6 0,4кВ)	0	0	2	0	0	0	0	2	0	2	0	15					1
239	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	СШ1 РП1	6 (6.3)	15,15 2025, 09.08	18,05 2025, 09.08	В	2,83	ТП 6 (6.3) кВ ТП120(Все ЛЭП ТП)	0	0	5	0	0	0	0	5	0	5	0	158		3.4.8.5 4.12	03-09/25 от 08.09.2025		1
239	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	СШ1 РП1	6 (6.3)	15,15 2025, 09.08	15,55 2025, 09.08	В	0,67	ТП 6 (6.3) кВ ТП162(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 155(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 162а(1)(Все ЛЭП ТП)	0	0	9	0	0	0	0	9	0	9	0	170		3.4.8.5 4.12	03-09/25 от 08.09.2025		1
239	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	СШ1 РП1	6 (6.3)	15,15 2025, 09.08	16,00 2025, 09.08	В	0,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП 50(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП30(1)(Все ЛЭП ТП)	МОУ "Средняя общеобразовательная школа № 126"	4	0	1	0	0	0	1	3	0	4	81		3.4.8.5 4.12	03-09/25 от 08.09.2025		1
239	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	СШ1 РП1	6 (6.3)	15,15 2025, 09.08	16,10 2025, 09.08	В	0,92	ТП 6 (6.3) кВ ТП 156(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 163(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 251(1)(Все ЛЭП ТП)	детский комбинат № 74	24	0	1	0	0	0	23	0	24	0	443		3.4.8.5 4.12	03-09/25 от 08.09.2025		1
239	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	СШ1 РП1	6 (6.3)	15,15 2025, 09.08	16,30 2025, 09.08	В	1,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП 39(Все ЛЭП ТП)	0	0	4	0	0	0	0	4	0	4	0	90		3.4.8.5 4.12	03-09/25 от 08.09.2025		1
240	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП30	0.38	11,00 2025, 09.11	11,20 2025, 09.11	П	0,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП30(ЛЭП пр.15 0,4кВ)	0	0	2	0	0	0	0	2	0	2	0	7					1

241	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.5011 в РП5	6 (6.3)	17.50 2025. 09.11	19.35 2025. 09.11	В	1,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП36(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП36Асш2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП37(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП38(Все ЛЭП ТП)	МЛПУ "Станция скорой медицинской помощи" г.Н.Новгорода, МЛПУ "Городская больница № 21" МЛПУ "Детская городская больница №25"	29	0	2	27	0	0	0	29	0	248	04-09/25 от 11.09.2025	3.4.8.5 4.12	1
241	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.5011 в РП5	6 (6.3)	17.50 2025. 09.11	18.55 2025. 09.11	В	1,08	ТП 6 (6.3) кВ ТП34(Все ЛЭП ТП)	детский комбинат № 198	8	0	1	7	0	0	0	8	0	149	04-09/25 от 11.09.2025	3.4.8.5 4.12	1
241	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.5011 в РП5	6 (6.3)	17.50 2025. 09.11	18.00 2025. 09.11	В	0,17	ТП 6 (6.3) кВ ТП242сш1(Все ЛЭП ТП)	Некоммерческое партнерство "Хоккейный клуб "Торпедо"	1	0	1	0	0	0	0	1	0	205	04-09/25 от 11.09.2025	3.4.8.5 4.12	1
242	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	РП 22	6 (6.3)	22.10 2025. 09.11	22.45 2025. 09.11	В	0,58	ТП 6 (6.3) кВ ТП 169(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 3542П 1СШ 6кВ(Все ЛЭП ТП)	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	234	05-09/25 от 11.09.2025	3.4.9.1 4.12	0
243	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП99	0.38	10.00 2025. 09.12	12.45 2025. 09.12	П	2,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП99(ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	85			1

244	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 285 в РП28	6 (6.3)	11.00 2025, 09.15	11.55 2025, 09.15	В	0,92	ТП 6 (6.3) кВ ТП 403 2 СШ(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 402 2 СШ(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 401 1 СШ(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 370 2 СШ(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 78(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 79(Все ЛЭП ТП)									49	МОУ специальная общеобразовательная школа открытого типа № 27 ОАО "Нижгородский водоканал" ТН С-7 (ВНС-7) детский комбинат № 37 МОУ специальная общеобразовательная школа открытого типа № 27, детский комбинат № 93 ОАО "Нижгородский водоканал" ТН С-20 (ВНС-20)	49	0	0	0	0	49	0	1506,6		06-09/25 от 15.09.2025	3.4.8.5	4.12	1
-----	---	----	---------------	---------	-------------------	-------------------	---	------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----	--	----	---	---	---	---	----	---	--------	--	------------------------	---------	------	---

245	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	РП 15 ф.150 Держинский РЭС	10 (10.5)	14.20 2025. 09.16	19,15 2025. 09.16	В	4,92	ТП 10 (10.5) кВ ТП 135(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП 359(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП Победа(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП 407(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП 133А(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП 133(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП 130(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП 131(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП 131Б(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП 132(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП 132А(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП 403(Все ЛЭП ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП СТНеб(Все ЛЭП ТП)	0	0	4	0	0	2	2891	0	0	0	2893	0	0	07-09/25 от 16.09.2025	3.4.9.1	4.12	0
246	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП64	0.38	09.20 2025. 09.17	13.30 2025. 09.17	П	4,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП64(ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	49			1			

[illegible]

249	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.227 РП22	6 (6.3)	21.20 2025. 09.17	22.45 2025. 09.17	В	1,42	ТП 6 (6.3) кВ ТП 147А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 147Б(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 147Г			166	0	0	0	0	0	0	0	166	0	407		10-09/25 от 17.09.2025	3.4.8.1	4.12	0	
249	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.227 РП22	6 (6.3)	21.20 2025. 09.17	22.47 2025. 09.17	В	1,45	ТП 6 (6.3) кВ ТП 180(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2281(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 146(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 452(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 144(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 483(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 147(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2702(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2731П(Все ЛЭП ТП)			56	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	863		10-09/25 от 17.09.2025	3.4.8.1	4.12	0
250	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП70	0.38	09.05 2025. 09.18	12.00 2025. 09.18	П	2,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП70(ЛЭП пр.11 0.4кВ)	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	8					1	
251	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КЛ	ТП89	6 (6.3)	13.40 2025. 09.18	16.50 2025. 09.18	П	3,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП89(Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	182					1	
252	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	КЛ	ТП73	6 (6.3)	13.45 2025. 09.18	16.50 2025. 09.18	П	3,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП73(Все ЛЭП ТП)	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	12	0	305					1	

253	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.164 в РП16	6 (6.3)	06.05 2025. 09.25	07.05 2025. 09.25	В	1	ТП 6 (6.3) кВ ТП 113(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 409(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 111(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 762(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 110(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 110а(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 112(Все ЛЭП ТП)	ОАО "Нижегородский водоканал" КНС-28, детский комбинат № 21, ОАО "Нижегородский водоканал" КНС-4, детский комбинат № 98	78	0	4	74	0	0	0	0	78	0	502		11-09/25 от 25.09.2025	3.4.8.5	4.12	1
254	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 227	6 (6.3)	13.30 2025. 09.25	16.00 2025. 09.25	П	2,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП227(Все ЛЭП ТП)	0	13	0	0	13	0	0	0	13	0	150				1		
255	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 229	6 (6.3)	09.40 2025. 09.26	16.40 2025. 09.26	П	7	ТП 6 (6.3) кВ ТП229(Все ЛЭП ТП)	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	135				1		
256	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 284а	0.38	09.20 2025. 09.29	10.30 2025. 09.29	П	1,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП284а(Все ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	68				1		
257	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 232	6 (6.3)	09.50 2025. 09.29	16.10 2025. 09.29	П	6,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП232(Все ЛЭП ТП)	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	153				1		
258	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 258	6 (6.3)	09.05 2025. 09.30	15.40 2025. 09.30	П	6,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП258(Все ЛЭП ТП)	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	170				1		
259	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.184 РП-18	6 (6.3)	09.55 2025. 09.30	10.55 2025. 09.30	В	1	ТП 6 (6.3) кВ ТП 329(1)(Все ЛЭП ТП)		1	0	1	0	0	0	0	1	0	93		12-09/25 от 30.09.2025	3.4.8.1	4.12	0	

259	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.184 РП-6 (6.3) 18	09.55 2025. 09.30	10.25 2025. 09.30	В	0,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП 331(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 326(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 343(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 327(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 328(2)(Все ЛЭП ТП)	ШКОЛА №43ДЕТСКИЙ САД №116ДЕТСКИ И САД №173	17	0	3	14	0	0	0	0	17	0	809	12-09/25 от 30.09.2025	3.4.8.1	4.12	0
260	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 372	13.40 2025. 10.01	14.40 2025. 10.01	П	1	ТП 6 (6.3) кВ ТП372(ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	265					1
261	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 176	09.10 2025. 10.02	11.05 2025. 10.02	П	1,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП176(ЛЭП пр.7, 8 0,4кВ)	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	14					1
262	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 283	09.30 2025. 10.02	15.30 2025. 10.02	П	6	ТП 6 (6.3) кВ ТП283(Все ЛЭП ТП)	0		9	0	9	0	0	0	9	0	238					1
263	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 281	09.30 2025. 10.03	14.45 2025. 10.03	П	5,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП281(Все ЛЭП ТП)	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	50					1
264	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 285	13.30 2025. 10.06	16.00 2025. 10.06	П	2,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП285(Все ЛЭП ТП)	0	16	0	0	16	0	0	0	16	0	335					1
265	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 34	14.05 2025. 10.07	15.55 2025. 10.07	П	1,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП34(Все ЛЭП ТП)	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	105					1
266	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 72	09.15 2025. 10.10	11.10 2025. 10.10	П	1,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП72(ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	181					1

267	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	ПС	ПС "Редуктор " 4 СШ	6 (6.3)	10.25 2025. 10.10	11.00 2025. 10.10	В	0.58	ТП 6 (6.3) кВ ТП 284а(2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 122(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 82(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 55(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 81(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 79а(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 69(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 62(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 181(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 294(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 291(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 241(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 400(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 298(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 292(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 73(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 89(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 367(1)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 241(ЛЭП пр.3 0,4кВ)	ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-25 (ВНС-25) детский комбинат № 106, детский комбинат № 112 ОАО "Нижегородский водоканал" КНС-3 детский комбинат № 93 детский комбинат № 91 детский комбинат № 14 МОУ средняя общеобразовательная школа № 136 ОАО "Нижегородский водоканал" ИБ-3 МОУ средняя общеобразовательная школа № 136	156	0	19	137	0	0	0	0	0	0	156	0	5477		01-10/25 от 10.10.2025	3.4.9.1	4.21	0
268	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 241	0.38	13.40 2025. 10.10	14.10 2025. 10.10	П	0.5	ТП 6 (6.3) кВ ТП 241(ЛЭП пр.3 0,4кВ)	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	8			1					
269	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 39	6 (6.3)	09.00 2025. 10.13	17.00 2025. 10.13	П	8	ТП 6 (6.3) кВ ТП 39(Все ЛЭП ТП)	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	120			1					
270	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 90	0.38	09.00 2025. 10.13	17.00 2025. 10.13	П	8	ТП 6 (6.3) кВ ТП 133(ЛЭП пр.11 0,4кВ)	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	5			1					
271	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 64	0.38	09.00 2025. 10.14	13.00 2025. 10.14	П	4	ТП 6 (6.3) кВ ТП 64(Все ЛЭП ТП)	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	98			1					

272	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 52	0.38	14.00 2025. 10.14	16.00 2025. 10.14	П	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13					1
									ТП 6 (6.3) кВ ТП52(ЛЭП пр.7, 8 0.4кВ)	0													
273	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 3031	0.38	10.15 2025. 10.17	11.00 2025. 10.17	П	0,75	0	0	1	0	0	0	0	0	0	52					1
									ТП 6 (6.3) кВ ТП3031(Все ЛЭП ТП)	0													
274	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 339	0.38	11.20 2025. 10.17	11.50 2025. 10.17	П	0.5	0	0	5	0	0	0	0	0	0	111					1
									ТП 6 (6.3) кВ ТП339(ЛЭП 1СШ 0.4кВ)	0													
275	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 203	0.38	16.15 2025. 10.17	16.50 2025. 10.17	П	0,58333	0	0	63	0	0	0	0	0	0	124					1
									ТП 6 (6.3) кВ ТП203(Все ЛЭП ТП)	0													
276	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 214	0.38	17.30 2025. 10.17	18.00 2025. 10.17	П	0,5	0	0	83	0	0	0	0	0	0	101					1
									ТП 6 (6.3) кВ ТП214(Все ЛЭП ТП)	0													
277	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.609 в РП30	6 (6.3)	19.04 2025. 10.19	21.53 2025. 10.19	В	2,82															0
									ТП 6 (6.3) кВ ТП 2731П(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 394(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 442(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 98(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 435(Все ЛЭП ТП)	ШКОЛА №16 (И Котельная) ДЕТСКИЙ САД №101 (И Котельная)	102	0	2	100	0	0	0	0	733		02-10/25 от 19.10.2025	3.4.9.1 4.12	

277	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 609 в РПЗО	6 (6.3)	19,04 2025, 10.19	22,18 В 2025, 10.19	3,23	ТП 6 (6.3) кВ ТП 149(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 148(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 104(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 150(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 432(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2472(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2473П(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2542П(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2541П(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2543(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 2531(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 124А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 126А(Все ЛЭП ТП)				377	0	0	0	0	0	0	377	0	1453	02-10/25 от 19.10.2025	3.4.9.1 4.12	0
278	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 1121	0.38	09,35 2025, 10.20	10,10 П 2025, 10.20	0,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП 1121(ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	0	5	0	0	0	0	0	5	0	5	0	62			1
279	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 269	0.38	09,45 2025, 10.20	13,20 П 2025, 10.20	3,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП 269(ЛЭП пр. 3, 4 0,4кВ)	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	1	0	17			1
280	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 483	0.38	10,30 2025, 10.20	11,05 П 2025, 10.20	0,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП 483(Все ЛЭП ТП)	0	0	36	0	0	0	0	0	36	0	36	0	131			1
281	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 145Б	0.38	13,40 2025, 10.20	14,15 П 2025, 10.20	0,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП 145Б(Все ЛЭП ТП)	0	0	15	0	0	0	0	0	15	0	15	0	57			1
282	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 147Б	0.38	15,00 2025, 10.20	15,45 П 2025, 10.20	0,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП 147Б(Все ЛЭП ТП)	0	0	12	0	0	0	0	0	12	0	12	0	128			1

283	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 35	6 (6.3)	09,10 2025, 10.21	16,10 2025, 10.21	П	7	ТП 6 (6.3) кВ ТП135(Все ЛЭП ТП)	0	0	5	0	0	0	0	0	5	0	141					1
284	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП143	0.38	09,25 2025, 10.24	12,58 2025, 10.24	П	3,55	ТП 6 (6.3) кВ ТП143(ЛЭП пр.8, 12 0.4кВ)	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	10					1
285	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф 193 РП 19	6 (6.3)	18,10 2025, 10.25	19,00 2025, 10.25	В	0,83	ТП 6 (6.3) кВ ТП 340 (2СШ)(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6.3) кВ ТП 339(2СШ)(Все ЛЭП ТП)	МОУ средняя общеобразовательная школа № 124	4	0	1	0	0	0	3	0	4	0	245	03-10/25 от 25.10.2025	3.4.8.1 4.12	0	
286	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 18	6 (6.3)	10,25 2025, 10.27	15,55 2025, 10.27	П	5,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП18(Все ЛЭП ТП)	0	0	15	0	0	0	0	15	0	15	0	254				1
287	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 133	10 (10.5)	09,20 2025, 10.28	18,10 2025, 10.28	П	8,83333	ТП 6 (6.3) кВ ТП133(Все ЛЭП ТП)	0	0	188	0	0	0	0	188	0	188	0	140				1
288	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 131А	10 (10.5)	09,50 2025, 10.29	17,10 2025, 10.29	П	7,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП131А(Все ЛЭП ТП)	0	0	132	0	0	0	0	132	0	132	0	161				1
289	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 131	10 (10.5)	09,50 2025, 10.29	17,10 2025, 10.29	П	7,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП131(Все ЛЭП ТП)	0	0	135	0	0	0	0	135	0	135	0	135				1
290	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 131Б	10 (10.5)	09,50 2025, 10.29	17,10 2025, 10.29	П	7,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП131Б(Все ЛЭП ТП)	0	0	141	0	0	0	0	141	0	141	0	143				1

291	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	ПС	п/с Редуктор 110/6 4СШ 6кВ	6 (6.3)	12.50 2025. 10.30 13.35 2025. 10.30	В	0,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП7(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП883(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП298(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП292(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП4171(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП167(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП73(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП89(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП367сш1(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП158(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП430сш1(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП159(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП203(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП973(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП2883(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП152(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП4111(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП152(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ	детский комбинат № 95 ОАО "Нижгородский водоканал" ТНС-15 (ВНС-15) ОАО "Нижгородский водоканал" ИБ-8 детский комбинат № 42, детский комбинат № 99, детский комбинат № 36 АО "Нижгородский водоканал" ВНС-21 ОУ средняя общеобразовательная школа №119 детский комбинат № 123 детский комбинат № 24 ОАО "Нижгородский водоканал" ТНС-4 (ВНС-4) ОАО "Нижгородский водоканал" ТНС-7 (ВНС-7)	700	0	25	675	0	0	0	0	11	0	0	0	7553	04-10/25 от 30.10.2025	3.4.9.1	4.21	0
292	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 241	6 (6.3)	09.05 2025. 10.31 15.04 2025. 10.31	П	5,98333	ТП 6 (6.3) кВ ТП241(Все ЛЭП ТП)	0	0	11	0	0	11	0	0	11	0	242	1						
293	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 96	0.38	09.20 2025. 10.31 11.28 2025. 10.31	П	2,13333	ТП 6 (6.3) кВ ТП96(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	7	0	0	7	0	183	1						
294	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 331	0.38	09.30 2025. 10.31 11.00 2025. 10.31	П	1,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП331(Все ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	321	1						
295	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП383	0.38	09.25 2025. 11.01 19.00 2025. 11.01	П	9,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП383(ЛЭП пр.2 0,4кВ)	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	10	1						

296	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП36А	6 (6.3)	09.35 2025. 11.05	15.45 2025. 11.05	П	6,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП36А(ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	47				1	
297	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП36А	6 (6.3)	09.40 2025. 11.06	15.00 2025. 11.06	П	5,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП36А(ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	47				1	
298	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	Ф.150 ТП130	6 (6.3)	14.01 2025. 11.08	15.13 2025. 11.08	В	1,2	ТП 6 (6.3) кВ ТП 130(Все ЛЭП ТП)									114	0	2	112	0	0	0	114	0	121	01- 11/25 от 08.11.2025	3.4.8.5 4.12	1
298	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	Ф.150 ТП130	6 (6.3)	14.01 2025. 11.08	15.26 2025. 11.08	В	1,42	ТП 6 (6.3) кВ ТП 133(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 133А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 131Б(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 131(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 131А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 132(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 132А(Все ЛЭП ТП)									308	0	3	305	0	0	0	308	0	901	01- 11/25 от 08.11.2025	3.4.8.5 4.12	1
298	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	Ф.150 ТП130	6 (6.3)	14.01 2025. 11.08	15.33 2025. 11.08	В	1,53	ТП 6 (6.3) кВ ТП 407(Все ЛЭП ТП)									85	0	0	85	0	0	0	85	0	448	01- 11/25 от 08.11.2025	3.4.8.5 4.12	1
299	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП25	6 (6.3)	09.25 2025. 11.10	15.00 2025. 11.10	П	5,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП25(Все ЛЭП ТП)	0	0							16	0	0	16	0	0	0	16	0	6			1
300	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП133	10 (10.5)	09.50 2025. 11.11	16.15 2025. 11.11	П	6,41667	ТП 10 (10.5) кВ ТП133(Все ЛЭП ТП)	0	0							182	0	0	182	0	0	0	182	0	140			1

301	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП95А	0.38	09.30 2025, 11.12	13.00 2025, 11.12	П	3.5	ТП 6 (6.3) кВ ТП95А(ЛЭП 1СШ 0.4кВ)	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	21						1	
302	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП251	0.38	10.20 2025, 11.12	11.25 2025, 11.12	П	1,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП251(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	8	0	191						1	
303	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП53	0.38	13.40 2025, 11.12	15.20 2025, 11.12	П	1,66667	ТП 6 (6.3) кВ ТП53(ЛЭП пр.12 0.4кВ)	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3	0	5						1	
304	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 203	0.38	09.40 2025, 11.13	15.20 2025, 11.13	П	5,66667	ТП 6 (6.3) кВ ТП53(ЛЭП пр.1 0.4кВ)	0	0	0	23	0	0	0	0	0	0	23	0	6						1	
305	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 235	6 (6.3)	13.20 2025, 11.13	15.30 2025, 11.13	П	2,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП235(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	16	0	108						1	
306	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 416	6 (6.3)	14.00 2025, 11.13	16.05 2025, 11.13	П	2,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП416(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	48	0	0	0	0	0	0	48	0	159						1	
307	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 269	0.38	09.30 2025, 11.14	11.00 2025, 11.14	П	1,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП269(ЛЭП 1СШ 0.4кВ)	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	6	0	87						1	
308	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.112 РП 11	6 (6.3)	18.00 2025, 11.15	19.20 2025, 11.15	В	1,33	ТП 6 (6.3) кВ ТП306(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП248(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП249(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП260(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП274(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП296(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП296Б(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	59	0	0	0	0	0	0	59	0	1717			02- 11/25 от 15.11.2 025	3.4.8.5	4.12		1

309	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП170	0.38	10.15 2025. 11.18	13.20 2025. 11.18	П	3,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП170(Все ЛЭП ТП)	0	0	88	0	0	0	0	88	0	0	40						1
310	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф 95 РП 9	6 (6.3)	13.45 2025. 11.18	14.15 2025. 11.18	В	0,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП282(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 283(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП286(Все ЛЭП ТП)		детский комбинат № 122	22	0	1	21	0	0	22	0	744		06-11/25 от 18.11.2025	3.4.8.1	4.12	0	
311	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	Ф144 РП 14	6 (6.3)	14.20 2025. 11.18	16.20 2025. 11.18	В	2	ТП 6 (6.3) кВ ТП 66(Все ЛЭП ТП)	0	0	15	0	0	15	0	0	15	0	122		03-11/25 от 18.11.2025	3.4.8.5	4.12	1	
311	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	Ф144 РП 14	6 (6.3)	14.20 2025. 11.18	17.05 2025. 11.18	В	2,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП 63(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 64(Все ЛЭП ТП)		детский комбинат № 29, детский комбинат № 105 ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-14 (ВНС-14)0	17	0	3	14	0	0	17	0	708		03-11/25 от 18.11.2025	3.4.8.5	4.12	1	
312	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	Ф 2410 РП 24	6 (6.3)	14.20 2025. 11.18	14.25 2025. 11.18	В	0,08	ТП 6 (6.3) кВ ТП 284а(2)(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	146		04-11/25 от 18.11.2025	3.4.8.1	4.12	0	
313	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф 242 РП 24	6 (6.3)	14.45 2025. 11.18	15.00 2025. 11.18	В	0,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП363(2); ТП 6 (6.3) кВ ТП 1(2)(Все ЛЭП ТП)		МОУ средняя общеобразовательная школа № 127	5	0	1	4	0	0	5	0	281		05-11/25 от 18.11.2025	3.4.8.1	4.12	0	
314	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП203	0.38	10.10 2025. 11.19	15.20 2025. 11.19	П	5,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП203(ЛЭП пр.1 0,4кВ)	0	0	23	0	0	23	0	0	23	0	5					1	
315	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 296	0.38	13.30 2025. 11.20	15.40 2025. 11.20	П	2,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП296(ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	58					1	

316	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.276 в РП 27	6 (6.3)	16,10 2025, 11.20 2025.	16,45 2025, 11.20 2025.	В	0,58	ТП 6 (6.3) кВ ТП 382(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 377(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 383(Все ЛЭП ТП)	МОУ общеобразовательная средняя школа № 161, детский комбинат № 35, ОАО "Нижегородский водоканал" ТН С-16 (ВНС-16)	13	0	3	10	0	0	0	0	0	500		07-11/25 от 20.11.2025	3.4.8.5	4.12	1
317	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 273	0.38	09,35 2025, 11.27 2025.	11,00 2025, 11.27 2025.	П	1,41667	ТП 6 (6.3) кВ ТП273(ЛЭП пр.7,8 0,4кВ)	0	4	0	4	0	0	0	0	0	0	8					1
318	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород	РП	Ф5011 РП5	6 (6.3)	00,05 2025, 12.01 2025.	00,25 2025, 12.01 2025.	В	0,33	ТП 6 (6.3) кВ ТП 242(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП242а(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП36(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 36а (2)(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 37(Все ЛЭП ТП)	Некоммерческое партнерство "Хоккейный клуб "Торпедо" МЛПУ "Станция скорой медицинской помощи" г.Н.Новгорода, МЛПУ "Городская больница № 21" МЛПУ "Детская городская больница №25"	25	0	4	21	0	0	0	0	0	631		01-12/25 от 01.12.2025	3.4.8.5	4.12	1
319	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 162А	6 (6.3)	09,05 2025, 12.02 2025.	15,10 2025, 12.02 2025.	П	6,08333	ТП 6 (6.3) кВ ТП162А(ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	6	0	0	6	0	0	0	0	0	61					1
320	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 162а	6 (6.3)	09,00 2025, 12.03 2025.	11,56 2025, 12.03 2025.	П	2,93333	ТП 6 (6.3) кВ ТП162А(ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	5	0	5	0	0	0	0	0	0	61					1
321	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 18	0.38	09,55 2025, 12.03 2025.	11,17 2025, 12.03 2025.	П	1,36667	ТП 6 (6.3) кВ ТП18(ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	10	0	10	0	0	0	0	0	0	127					1

322	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 321	0.38	10.15 2025. 12.03	11.32 2025. 12.03	П	1,28333	ТП 6 (6.3) кВ ТП321(ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	8	0	0	0	0	0	8	0	114						1
323	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП732	6 (6.3)	12.05 2025. 12.04	17.00 2025. 12.04	П	4,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП732(Все ЛЭП ТП)	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	71						1
324	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.198 в РП19	6 (6.3)	19.20 2025. 12.04	20.10 2025. 12.04	В	0,83	ТП 6 (6.3) кВ ТП285(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП287(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП288(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП288А(Все ЛЭП ТП)	0	0	36	0	0	0	0	0	37	0	1218	02-12/25 от 04.12.2025	3.4.8.5	4.12			1
325	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 1456	6 (6.3)	09.35 2025. 12.05	14.55 2025. 12.05	П	5,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП145Б(Все ЛЭП ТП)	0	0	8	0	0	0	0	0	8	0	57						1
326	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП112А	0.38	13.40 2025. 12.09	15.10 2025. 12.09	П	1,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП112А(ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	4	0	0	0	0	0	4	0	9						1
327	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 389	0.38	09.10 2025. 12.16	14.50 2025. 12.16	П	5,66667	ТП 6 (6.3) кВ ТП389(ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	0	4	0	0	0	0	0	4	0	66						1
328	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 3113	6 (6.3)	09.20 2025. 12.18	14.15 2025. 12.18	П	4,91667	ТП 6 (6.3) кВ ТП3113(Все ЛЭП ТП)	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	8						1
329	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП7721	6 (6.3)	10.00 2025. 12.21	14.00 2025. 12.21	П	4	ТП 6 (6.3) кВ ТП7721(Все ЛЭП ТП)	0	0	3	0	0	0	0	0	3	0	16						1
330	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 372	0.38	09.30 2025. 12.22	09.40 2025. 12.22	П	0,16667	ТП 6 (6.3) кВ ТП372(ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	7	0	0	0	0	0	7	0	132						1

331	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП269	0.38	09.45 2025. 12.22	14.30 2025. 12.22	П	4,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП269(ЛЭП 1СШ 0,4кВ)	0	0	3	0	0	0	0	3	0	87					1
332	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 211	0.38	09.40 2025. 12.23	12.15 2025. 12.23	П	2,58333	ТП 6 (6.3) кВ ТП211(Все ЛЭП ТП)	0	0	7	0	0	0	0	7	0	99					1
333	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ВЛ	ТП 100	0.38	10.00 2025. 12.23	12.15 2025. 12.23	П	2,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП100(ЛЭП пр.3 0,4кВ)	0	0	58	0	0	0	0	58	0	32					1
334	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 251	0.38	13.45 2025. 12.23	15.10 2025. 12.23	П	1,41667	ТП 6 (6.3) кВ ТП251(ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	6	0	0	0	0	6	0	80					1
335	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 226	0.38	13.30 2025. 12.25	15.50 2025. 12.25	П	2,33333	ТП 6 (6.3) кВ ТП226(Все ЛЭП ТП)	0	0	16	0	0	0	0	16	0	136					1
336	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП368	0.38	14.00 2025. 12.25	15.30 2025. 12.25	П	1,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП368(ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	3	0	0	0	0	3	0	141					1
337	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП 345	0.38	09.20 2025. 12.26	11.35 2025. 12.26	П	2,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП345(ЛЭП 2СШ 0,4кВ)	0	0	7	0	0	0	0	7	0	106					1

338	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф601 п/с Соцгород РП18	6 (6.3)	04.50 2025, 12.29	06.00 2025, 12.29	В	1,17	ТП 6 (6.3) кВ ТП333см2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП334см2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП335см2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП332см1(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП412(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП336см1(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП337см1(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП329см2(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП331см1(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП326см1(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП343см1(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП327см1(Все ЛЭП ТП)							ОАО "Нижегородский водоканал" ВНС-6, детский комбинат № 114 ОАО "Нижегородский водоканал" КНС-20 МОУ средняя общеобразовательная школа № 43, детский комбинат № 115, детский комбинат № 116	64	0	0	0	0	58	0	0	0	64	0	2786			03-12/25 от 29.12.2025	3.4.9.1	4.12	0
339	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.227 РП22	6 (6.3)	05.30 2025, 12.29	07.40 2025, 12.29	В	2,17	ТП 6 (6.3) кВ ТП146(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП147(Все ЛЭП ТП)							0	340	0	0	0	340	0	340	0	340	0	340			04-12/25 от 29.12.2025	3.4.8.5	4.12	1	
339	Акционерное общество "Энергосетевая компания" Нижний Новгород АО "ЭСК"	РП	Ф.227 РП22	6 (6.3)	05.30 2025, 12.29	07.20 2025, 12.29	В	1,83	ТП 6 (6.3) кВ ТП188(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП170(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП180(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП144(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП110(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП2731П(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП470(Все ЛЭП ТП)								497	497	0	0	0	0	497	0	497	0	458			04-12/25 от 29.12.2025	3.4.8.5	4.12	1	

Наименование сетевой организации

№ п/п+А5:АS10	Наименование сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	В разделениях категорий надежности потребителей электрической энергии				В разделениях уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смешанные сети и организации и производители
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ		надежность			надежность					
									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 (ниже 1 кВ)		
1	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соңгород"	ПС 110/6 "Соңгород"	ТП 110	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 110	8	44	0	0	44	0	0	0	44	17	
2	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соңгород"	ПС 110/6 "Соңгород"	ТП 111	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 111	8	47	0	0	47	0	0	0	47		
3	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соңгород"	ПС 110/6 "Соңгород"	ТП 114	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 114	8	40	0	0	40	0	0	0	40		
4	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соңгород"	ПС 110/6 "Соңгород"	ТП 115	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 115	8	39	0	0	39	0	0	0	39		
5	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соңгород"	ПС 110/6 "Соңгород"	ТП 119	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 119	8	40	0	0	40	0	0	0	40		
6	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соңгород"	ПС 110/6 "Соңгород"	ТП 136	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 136	8	45	0	0	45	0	0	0	45		
7	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соңгород"	ПС 110/6 "Соңгород"	ТП 141	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 141	8	41	0	0	41	0	0	0	41		
8	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соңгород"	ПС 110/6 "Соңгород"	ТП 164	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 164	8	38	0	0	38	0	0	0	38		
9	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соңгород"	ПС 110/6 "Соңгород"	ТП 179	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 179	8	5	0	0	5	0	0	0	5		
10	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соңгород"	ПС 110/6 "Соңгород"	ТП 212	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 212	8	52	0	0	52	0	0	0	52		
11	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соңгород"	ПС 110/6 "Соңгород"	ТП 732	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 732	8	4	0	0	4	0	0	0	4		
12	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соңгород"	ПС 110/6 "Соңгород"	ТП 2153	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 2153	8	4	0	0	4	0	0	0	4		
13	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"	ТП 382	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 382	8	3	0	0	3	0	0	0	3		
14	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"	ТП 377	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 377	8	36	0	0	36	0	0	0	36		
15	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"	ТП 187А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 187А	8	25	0	0	25	0	0	0	25		

39	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.628)- РП25(ф.252)	ТП 372	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 372	0,4	34	0	0	0	0	0	34	0	0	34
40	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.628)- РП25(ф.254)	ТП 375	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 375	0,4	15	0	0	0	0	0	15	0	0	15
41	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.628)- РП25(ф.254)	ТП 376	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 376	0,4	6	0	0	0	0	0	6	0	0	6
42	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.601)- РП16(ф.165)	ТП 393	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 393	0,4	41	0	0	0	0	0	41	0	0	41
43	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.601)- РП16(ф.165)	ТП 392	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 392	0,4	43	0	0	0	0	0	43	0	0	43
44	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.601)- РП16(ф.163)	ТП 409	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 409	0,4	16	0	0	0	0	0	16	0	0	16
45	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.601)- РП16(ф.167)	ТП 168А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 168А	0,4	172	0	0	0	0	0	172	0	0	172
46	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.601)- РП16(ф.167)	ТП 391	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 391	0,4	51	0	0	0	0	0	51	0	0	51
47	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.604)- РП16(ф.168)	ТП 168А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 168А	0,4	5	0	0	0	0	0	5	0	0	5
48	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.604)- РП16(ф.168)	ТП 389	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 389	0,4	16	0	0	0	0	0	16	0	0	16
49	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.604)- РП16(ф.164)	ТП 409	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 409	0,4	5	0	0	0	0	0	5	0	0	5
50	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.604)- РП16(ф.164)	ТП 113	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 113	0,4	11	0	0	0	0	0	11	0	0	11
51	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.604)- РП16(ф.162)	ТП 393	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 393	0,4	6	0	0	0	0	0	6	0	0	6
52	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.604)- РП16(ф.162)	ТП 392	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 392	0,4	2	0	0	0	0	0	2	0	0	2
53	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.620)- РП12(ф.121)	ТП 204	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 204	0,4	36	0	0	0	0	0	36	0	0	36
54	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.620)- РП12(ф.127)	ТП 305	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 305	0,4	62	0	0	0	0	0	62	0	0	62
55	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.612)- РП12(ф.128)	ТП 1122	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 1122	0,4	35	0	0	0	0	0	35	0	0	35
56	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.612)- РП12(ф.124)	ТП 4	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 4	0,4	29	0	0	0	0	0	29	0	0	29
57	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.612)- РП12(ф.124)	ТП 304	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 304	0,4	52	0	0	0	0	0	52	0	0	52
58	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.612)- РП12(ф.129)	ТП 1124	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 1124	0,4	14	0	0	0	0	0	14	0	0	14
59	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.626)- ТП127(вч.4)	ТП 127	6	КЛ 6 кВ до ТП 128	6	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0
60	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Союзгород"	ПС "Союзгород"(ф.603)- РП22(ф.221)	ТП 166	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 166	0,4	59	0	0	0	0	0	59	0	0	59
61	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Союзгород"	ПС "Союзгород"(ф.603)- РП22(ф.221)	ТП 182	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 182	0,4	55	0	0	0	0	0	55	0	0	55

62	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.603)- РП22(ф.221)	ТП 205	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 205	0,4	37	0	0	0	0	0	0	37	0	0	37
63	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.603)- РП22(ф.225)	ТП 169	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 169	0,4	40	0	0	0	0	0	0	40	0	0	40
64	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.603)- РП22(ф.227)	ТП 188	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 188	0,4	283	0	0	0	0	0	0	283	0	0	283
65	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.603)- РП22(ф.227)	ТП 170	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 170	0,4	128	0	0	0	0	0	0	128	0	0	128
66	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.603)- РП22(ф.227)	ТП 145Б	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 145Б	0,4	13	0	0	0	0	0	0	13	0	0	13
67	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.603)- РП22(ф.227)	ТП 180	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 180	0,4	178	0	0	0	0	0	0	178	0	0	178
68	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.603)- РП22(ф.227)	ТП 144	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 144	0,4	80	0	0	0	0	0	0	80	0	0	80
69	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.603)- РП22(ф.227)	ТП 146	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 146	0,4	194	0	0	0	0	0	0	194	0	0	194
70	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.603)- РП22(ф.227)	ТП 147	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 147	0,4	306	0	0	0	0	0	0	306	0	0	306
71	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.603)- РП22(ф.227)	ТП 483	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 483	0,4	56	0	0	0	0	0	0	56	0	0	56
72	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ф.603	РТП 30	6	ф.229	6	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0
73	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ф.603	РП 22	6	ф.227	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0
74	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.603)- РП22(ф.227)	ТП 147Б	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 147Б	6	5	0	0	0	0	0	0	5	0	0	5
75	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Спутник"(ф.611)- РП22(ф.222)	ТП 169	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 169	0,4	5	0	0	0	0	0	0	5	0	0	5
76	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.634)- РП1(ф.8)	ТП 155	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 155	0,4	18	0	0	0	0	0	0	18	0	0	18
77	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.634)- РП1(ф.8)	ТП 20	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 20	0,4	48	0	0	0	0	0	0	48	0	0	48
78	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.634)- РП1(ф.8)	ТП 22	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 22	0,4	75	0	0	0	0	0	0	75	0	0	75
79	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.634)- РП1(ф.7)	ТП 30	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 30	0,4	37	0	0	0	0	0	0	37	0	0	37
80	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.634)- РП1(ф.7)	ТП 31	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 31	0,4	14	0	0	0	0	0	0	14	0	0	14
81	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.634)- РП1(ф.7)	ТП 32	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 32	0,4	14	0	0	0	0	0	0	14	0	0	14
82	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.634)- РП1(ф.7)	ТП 34	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 34	0,4	54	0	0	0	0	0	0	54	0	0	54
83	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.634)- РП1(ф.6)	ТП 242	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 242	0,4	13	0	0	0	0	0	0	13	0	0	13
84	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.634)- РП1(ф.9)	ТП 57	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 57	0,4	15	0	0	0	0	0	0	15	0	0	15

85	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.650)- РП4(ф.22)	ТП 157	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 157	0,4	21	0	0	0	0	0	21	0	0	21
86	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.650)- РП4(ф.22)	ТП 351	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 351	0,4	2	0	0	0	0	0	2	0	0	2
87	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.650)- РП4(ф.22)	ТП 352	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 352	0,4	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1
88	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.650)- РП4(ф.22)	ТП 353	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 353	0,4	2	0	0	0	0	0	2	0	0	2
89	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.650)- РП4(ф.22)	ТП 354	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 354	0,4	2	0	0	0	0	0	2	0	0	2
90	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.650)- РП4(ф.22)	ТП 355	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 355	0,4	39	0	0	0	0	0	39	0	0	39
91	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.650)- РП4(ф.22)	ТП 356	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 356	0,4	15	0	0	0	0	0	15	0	0	15
92	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.650)- РП4(ф.24)	ТП 105	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 105	0,4	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1
93	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.650)- РП4(ф.24)	ТП 82	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 82	0,4	4	0	0	0	0	0	4	0	0	4
94	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.650)- РП4(ф.24)	ТП 55	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 55	0,4	43	0	0	0	0	0	43	0	0	43
95	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.650)- РП4(ф.26)	ТП 319	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 319	0,4	14	0	0	0	0	0	14	0	0	14
96	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.650)- РП4(ф.28)	ТП 106A	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 106A	0,4	10	0	0	0	0	0	10	0	0	10
97	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ф.650	РП 4	6	ф.20	6	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0
98	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.650)- РП4(ф.20)	ТП 368	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 368	0,4	35	0	0	0	0	0	35	0	0	35
99	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.615)- РП4(ф.Т1)	ТП 357	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 357	0,4	91	0	0	0	0	0	91	0	0	91
100	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.615)- РП4(ф.29)	ТП 108	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 108	0,4	44	0	0	0	0	0	44	0	0	44
101	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.615)- РП4(ф.29)	ТП 81	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 81	0,4	11	0	0	0	0	0	11	0	0	11
102	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.615)- РП4(ф.29)	ТП 79A	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 79A	0,4	17	0	0	0	0	0	17	0	0	17
103	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.615)- РП4(ф.29)	ТП 323	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 323	0,4	34	0	0	0	0	0	34	0	0	34
104	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.615)- РП4(ф.25)	ТП 122	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 122	0,4	51	0	0	0	0	0	51	0	0	51
105	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.615)- РП4(ф.23)	ТП 351	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 351	0,4	13	0	0	0	0	0	13	0	0	13
106	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.615)- РП4(ф.23)	ТП 352	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 352	0,4	35	0	0	0	0	0	35	0	0	35
107	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.615)- РП4(ф.23)	ТП 353	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 353	0,4	15	0	0	0	0	0	15	0	0	15

108	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.615)- РП4(ф.23)	ТП 354	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 354	0,4	16	0	0	0	0	0	16	0	0	16
109	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.615)- РП4(ф.21)	ТП 368	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 368	0,4	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1
110	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.615)- РП4(ф.21)	ТП 369	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 369	0,4	48	0	0	0	0	0	48	0	0	48
111	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.615)- РП4(ф.21)	ТП 358	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 358	0,4	48	0	0	0	0	0	48	0	0	48
112	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.652)- РП5(ф.504)	ТП 5	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 5	0,4	10	0	0	0	0	0	10	0	0	10
113	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.652)- РП5(ф.504)	ТП 45 УКЭР	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 45	0,4	18	0	0	0	0	0	18	0	0	18
114	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.652)- РП5(ф.504)	ТП 38	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 38	0,4	10	0	0	0	0	0	10	0	0	10
115	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.652)- РП5(ф.504)	ТП 46	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 46	0,4	19	0	0	0	0	0	19	0	0	19
116	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.652)- РП5(ф.504)	ТП 175	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 175	0,4	44	0	0	0	0	0	44	0	0	44
117	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.652)- РП5(ф.504)	ТП 176	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 176	0,4	47	0	0	0	0	0	47	0	0	47
118	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.652)- РП5(ф.504)	ТП 18	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 18	0,4	80	0	0	0	0	0	80	0	0	80
119	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.652)- РП5(ф.506)	ТП 14	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 14	0,4	69	0	0	0	0	0	69	0	0	69
120	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.652)- РП5(ф.506)	ТП 167	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 167	0,4	72	0	0	0	0	0	72	0	0	72
121	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.606)- РП9(ф.92)	ТП 58	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 58	0,4	28	0	0	0	0	0	28	0	0	28
122	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.606)- РП9(ф.92)	ТП 258	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 258	0,4	17	0	0	0	0	0	17	0	0	17
123	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.606)- РП9(ф.92)	ТП 251	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 251	0,4	5	0	0	0	0	0	5	0	0	5
124	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.606)- РП9(ф.94)	ТП 29	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 29	0,4	12	0	0	0	0	0	12	0	0	12
125	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.611)- РП9(ф.95)	ТП 282	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 282	0,4	40	0	0	0	0	0	40	0	0	40
126	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ф.611	РП 9	6	ф.95	6	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0
127	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.611)- РП9(ф.95)	ТП 283	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 283	0,4	46	0	0	0	0	0	46	0	0	46
128	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.611)- РП9(ф.93)	ТП 257	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 257	0,4	40	0	0	0	0	0	40	0	0	40
129	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.611)- РП9(ф.93)	ТП 116	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 116	0,4	41	0	0	0	0	0	41	0	0	41
130	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.611)- РП9(ф.93)	ТП 118	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 118	0,4	48	0	0	0	0	0	48	0	0	48

131	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.611)- РП9(ф.93)	ТП 121	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 121	0,4	52	0	0	0	0	0	52	0	0	52
132	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.611)- РП9(ф.91)	ТП 259	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 259	0,4	34	0	0	0	0	0	34	0	0	34
133	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.614)- РП13(ф.1316)	ТП 8	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 8	0,4	57	0	0	0	0	0	57	0	0	57
134	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.614)- РП13(ф.1316)	ТП 295	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 295	0,4	3	0	0	0	0	0	3	0	0	3
135	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.605)- РП14(ф.147)	ТП 330	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 330	0,4	42	0	0	0	0	0	42	0	0	42
136	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.605)- РП14(ф.147)	ТП 299	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 299	0,4	37	0	0	0	0	0	37	0	0	37
137	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ф.605	РП 14	6	ф.145	6	1	0	0	0	0	0	1	0	1	0
138	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.605)- РП14(ф.147)	ТП 70	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 70	0,4	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1
139	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.605)- РП14(ф.147)	ТП 109	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 109	0,4	81	0	0	0	0	0	81	0	0	81
140	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.605)- РП14(ф.143)	ТП 290	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 290	0,4	43	0	0	0	0	0	43	0	0	43
141	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.605)- РП14(ф.143)	ТП 99	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 99	0,4	27	0	0	0	0	0	27	0	0	27
142	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.605)- РП14(ф.143)	ТП 323	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 323	0,4	2	0	0	0	0	0	2	0	0	2
143	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.605)- РП14(ф.143)	ТП 80	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 80	0,4	3	0	0	0	0	0	3	0	0	3
144	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.605)- РП14(ф.141)	ТП 321	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 321	0,4	42	0	0	0	0	0	42	0	0	42
145	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.605)- РП14(ф.141)	ТП 297	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 297	0,4	37	0	0	0	0	0	37	0	0	37
146	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.605)- РП14(ф.141)	ТП 300	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 300	0,4	4	0	0	0	0	0	4	0	0	4
147	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.632)- РП14(ф.142)	ТП 293	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 293	0,4	39	0	0	0	0	0	39	0	0	39
148	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.632)- РП14(ф.142)	ТП 367	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 367	0,4	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1
149	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.632)- РП14(ф.142)	ТП 70	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 70	0,4	45	0	0	0	0	0	45	0	0	45
150	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.632)- РП14(ф.144)	ТП 66	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 66	0,4	43	0	0	0	0	0	43	0	0	43
151	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.632)- РП14(ф.144)	ТП 63	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 63	0,4	49	0	0	0	0	0	49	0	0	49
152	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.632)- РП14(ф.144)	ТП 64	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 64	0,4	48	0	0	0	0	0	48	0	0	48
153	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.632)- РП14(ф.144)	ТП 321	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 321	0,4	5	0	0	0	0	0	5	0	0	5

154	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.632)- РП14(ф.146)	ТП 202	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 202	0,4	5	0	0	0	0	0	5
155	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.632)- РП14(ф.146)	ТП 201	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 201	0,4	2	0	0	0	0	0	2
156	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.632)- РП14(ф.146)	ТП 87	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 87	0,4	13	0	0	0	0	0	13
157	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.632)- РП14(ф.148)	ТП 390	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 390	0,4	37	0	0	0	0	0	37
158	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.601)- РП18(ф.181)	ТП 334	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 334	0,4	33	0	0	0	0	0	33
159	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.601)- РП18(ф.181)	ТП 335	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 335	0,4	37	0	0	0	0	0	37
160	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.621)- РП18(ф.183)	ТП 336	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 336	0,4	11	0	0	0	0	0	11
161	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.601)- РП18(ф.183)	ТП 332	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 332	0,4	1	0	0	0	0	0	1
162	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.601)- РП18(ф.183)	ТП 412	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 412	0,4	12	0	0	0	0	0	12
163	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ф.601	РП 18	6	ф.183	6	1	0	1	0	0	1	0
164	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.601)- РП18(ф.183)	ТП 337	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 337	0,4	16	0	0	0	0	0	16
165	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.601)- РП18(ф.185)	ТП 329	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 329	0,4	29	0	0	0	0	0	29
166	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.601)- РП18(ф.187)	ТП 331	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 331	0,4	43	0	0	0	0	0	43
167	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.601)- РП18(ф.187)	ТП 326	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 326	0,4	44	0	0	0	0	0	44
168	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.601)- РП18(ф.187)	ТП 343	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 343	0,4	40	0	0	0	0	0	40
169	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.601)- РП18(ф.187)	ТП 327	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 327	0,4	16	0	0	0	0	0	16
170	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.601)- РП18(ф.172)	ТП 325	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 325	0,4	47	0	0	0	0	0	47
171	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.602)- РП18(ф.171)	ТП 325	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 325	0,4	5	0	0	0	0	0	5
172	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.602)- РП18(ф.188)	ТП 334	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 334	0,4	2	0	0	0	0	0	2
173	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.602)- РП18(ф.188)	ТП 335	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 335	0,4	2	0	0	0	0	0	2
174	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.602)- РП18(ф.186)	ТП 328	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 328	0,4	33	0	0	0	0	0	33
175	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.602)- РП18(ф.184)	ТП 331	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 331	0,4	5	0	0	0	0	0	5
176	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.602)- РП18(ф.184)	ТП 326	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 326	0,4	2	0	0	0	0	0	2

177	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.602)- РП18(ф.184)	ТП 343	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 343	0,4	4	0	0	0	0	0	0	0	4
178	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.602)- РП18(ф.184)	ТП 327	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 327	0,4	3	0	0	0	0	0	0	0	3
179	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ф.602	РП 18	6	ф.184	6	1	0	0	0	0	0	0	0	0
180	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.602)- РП18(ф.184)	ТП 329	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 329	0,4	5	0	0	0	0	0	0	0	5
181	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.602)- РП18(ф.182)	ТП 332	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 332	0,4	5	0	0	0	0	0	0	0	5
182	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.602)- РП18(ф.182)	ТП 412	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 412	0,4	4	0	0	0	0	0	0	0	4
183	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ф.602	РП 18	6	ф.182	6	1	0	0	0	0	0	0	0	0
184	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.602)- РП18(ф.182)	ТП 337	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 337	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	1
185	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.633)- РП19(ф.191)	ТП 341	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 341	0,4	43	0	0	0	0	0	0	0	43
186	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.633)- РП19(ф.191)	ТП 342	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 342	0,4	29	0	0	0	0	0	0	0	29
187	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.633)- РП19(ф.193)	ТП 340	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 340	0,4	4	0	0	0	0	0	0	0	4
188	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.633)- РП19(ф.193)	ТП 339	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 339	0,4	43	0	0	0	0	0	0	0	43
189	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ф.633	РП 19	6	ф.193	6	1	0	0	0	0	0	0	0	0
190	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ф.604	РП 19	6	ф.192	6	1	0	0	0	0	0	0	0	0
191	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.633)- РП19(ф.195)	ТП 365	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 365	0,4	4	0	0	0	0	0	0	0	4
192	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.604)- РП19(ф.198)	ТП 288А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 288А	0,4	20	0	0	0	0	0	0	0	20
193	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.604)- РП19(ф.198)	ТП 288	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 288	0,4	15	0	0	0	0	0	0	0	15
194	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.604)- РП19(ф.198)	ТП 287	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 287	0,4	41	0	0	0	0	0	0	0	41
195	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.604)- РП19(ф.198)	ТП 285	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 285	0,4	61	0	0	0	0	0	0	0	61
196	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.604)- РП19(ф.194)	ТП 341	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 341	0,4	2	0	0	0	0	0	0	0	2
197	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.604)- РП19(ф.194)	ТП 342	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 342	0,4	3	0	0	0	0	0	0	0	3
198	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.604)- РП19(ф.192)	ТП 340	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 340	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	1
199	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопорол"	ПС "Сопорол"(ф.604)- РП19(ф.192)	ТП 339	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 339	0,4	3	0	0	0	0	0	0	0	3

200	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.635- PI20(ф.2011))	ТП 142	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 142	0,4	174	0	0	0	0	174	0	174
201	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.635- PI20(ф.2011))	ТП 410	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 410	0,4	4	0	0	0	0	5	0	4
202	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.635- PI20(ф.203))	ТП 318	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 318	0,4	52	0	0	0	0	52	0	52
203	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.635- PI20(ф.203))	ТП 95	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 95	0,4	11	0	0	0	0	11	0	11
204	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.636- PI20(ф.204))	ТП 42	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 42	0,4	36	0	0	0	0	36	0	36
205	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.636- PI20(ф.204))	ТП 317	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 317	0,4	6	0	0	0	0	6	0	6
206	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.636- PI20(ф.204))	ТП 96	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 96	0,4	17	0	0	0	0	17	0	17
207	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.636- PI20(ф.2012))	ТП 410	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 410	0,4	15	0	0	0	0	15	0	15
208	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.636- PI20(ф.208))	ТП 35	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 35	0,4	14	0	0	0	0	14	0	14
209	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.636- PI20(ф.208))	ТП 103	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 103	0,4	2	0	0	0	0	2	0	2
210	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.636- PI20(ф.208))	ТП 192	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 192	0,4	30	0	0	0	0	30	0	30
211	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.636- PI20(ф.208))	ТП 191	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 191	0,4	42	0	0	0	0	42	0	42
212	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.636- PI20(ф.210))	ТП 34А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 34А	0,4	34	0	0	0	0	34	0	34
213	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.636- PI20(ф.210))	ТП 36А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 136А	0,4	10	0	0	0	0	10	0	10
214	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.636- PI20(ф.210))	ТП 35	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 35	0,4	4	0	0	0	0	4	0	4
215	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.621- PI21(ф.217))	ТП 27	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 27	0,4	5	0	0	0	0	5	0	5
216	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.621- PI21(ф.217))	ТП 344	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 344	0,4	41	0	0	0	0	41	0	41
217	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.621- PI21(ф.217))	ТП 345	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 345	0,4	57	0	0	0	0	57	0	57
218	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.621- PI21(ф.217))	ТП 48	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 48	0,4	10	0	0	0	0	10	0	10
219	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.621- PI21(ф.215))	ТП 43	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 43	0,4	52	0	0	0	0	52	0	52
220	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.621- PI21(ф.215))	ТП 347	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 347	0,4	43	0	0	0	0	43	0	43
221	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.621- PI21(ф.215))	ТП 56	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 56	0,4	2	0	0	0	0	2	0	2
222	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Соигорол"	ПС "Соигорол"(ф.621- PI21(ф.215))	ТП 346	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 346	0,4	56	0	0	0	0	56	0	56

223	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП21(ф.Т1))	ТП 44	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 44	0,4	43	0	0	0	43	0	0	43
224	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП21(ф.Т2))	ТП 44	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 44	0,4	4	0	0	0	4	0	0	4
225	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП21(ф.216))	ТП 27	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 27	0,4	17	0	0	0	17	0	0	17
226	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП21(ф.216))	ТП 344	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 344	0,4	5	0	0	0	5	0	0	5
227	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП21(ф.216))	ТП 345	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 345	0,4	2	0	0	0	2	0	0	2
228	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП21(ф.216))	ТП 48	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 48	0,4	2	0	0	0	2	0	0	2
229	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП21(ф.218))	ТП 43	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 43	0,4	9	0	0	0	9	0	0	9
230	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП21(ф.218))	ТП 347	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 347	0,4	2	0	0	0	2	0	0	2
231	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП21(ф.218))	ТП 346	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 346	0,4	6	0	0	0	6	0	0	6
232	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП21(ф.218))	ТП 47	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 47	0,4	17	0	0	0	17	0	0	17
233	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП21(ф.218))	ТП 40	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 40	0,4	41	0	0	0	41	0	0	41
234	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП21(ф.218))	ТП 56	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 56	0,4	1	0	0	0	1	0	0	1
235	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.638- РП23(ф.239))	ТП 213А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 213А	0,4	4	0	0	0	4	0	0	4
236	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.638- РП23(ф.239))	ТП 3231	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3231	0,4	6	0	0	0	6	0	0	6
237	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.638- РП23(ф.237))	ТП 405	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 405	0,4	27	0	0	0	27	0	0	27
238	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.638- РП23(ф.237))	ТП 406	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 406	0,4	70	0	0	0	70	0	0	70
239	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ф.638	РП 23	6	ф.237	6	1	0	1	0	0	0	1	0
240	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.638- РП23(ф.231))	ТП 348	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 348	0,4	35	0	0	0	35	0	0	35
241	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.638- РП23(ф.231))	ТП 41	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 41	0,4	15	0	0	0	15	0	0	15
242	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.638- РП23(ф.Т1))	ТП 350	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 350	0,4	12	0	0	0	12	0	0	12
243	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП23(ф.Т2))	ТП 350	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 350	0,4	3	0	0	0	3	0	0	3
244	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ф.618	РП 23	6	ф.234	6	1	0	1	0	0	0	1	0
245	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол"(ф.618- РП23(ф.232))	ТП 348	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 348	0,4	4	0	0	0	4	0	0	4

246	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 618- П123(ф. 232))	ТП 41	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 41	0,4	1	0	0	0	0	0	1	0	1
247	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 618- П123(ф. 238))	ТП 406	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 406	0,4	4	0	0	0	0	0	4	0	4
248	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 618- П123(ф. 238))	ТП 407	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 407	0,4	142	0	0	0	0	0	142	0	142
249	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 618- П123(ф. 236))	ТП 47	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 47	0,4	3	0	0	0	0	0	3	0	3
250	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 618- П123(ф. 236))	ТП 40	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 40	0,4	3	0	0	0	0	0	3	0	3
251	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ф. 645	ПП 24	6	ф. 242	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0
252	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 645- П124(ф. 242))	ТП 1	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 1	0,4	15	0	0	0	0	0	15	0	15
253	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 642- П124(ф. 248))	ТП 349	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 349	0,4	12	0	0	0	0	0	12	0	12
254	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 645- П124(ф. 244))	ТП 364	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 364	0,4	4	0	0	0	0	0	4	0	4
255	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 645- П124(ф. 244))	ТП 362	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 362	0,4	38	0	0	0	0	0	38	0	38
256	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 645- П124(ф. 246))	ТП 386	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 386	0,4	38	0	0	0	0	0	38	0	38
257	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 645- П124(ф. 246))	ТП 2	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 2	0,4	61	0	0	0	0	0	61	0	61
258	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 645- П124(ф. 246))	ТП 387	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 387	0,4	41	0	0	0	0	0	41	0	41
259	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 645- П124(ф. 2410))	ТП 284А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 284А	0,4	6	0	0	0	0	0	6	0	6
260	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 645- П124(ф. 2412))	ТП 284А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 284А	0,4	50	0	0	0	0	0	50	0	50
261	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 642- П124(ф. 240))	ТП 365	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 365	0,4	2	0	0	0	0	0	2	0	2
262	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 642- П124(ф. 248))	ТП 388	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 388	0,4	34	0	0	0	0	0	34	0	34
263	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 642- П124(ф. 248))	ТП 155А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 155А	0,4	24	0	0	0	0	0	24	0	24
264	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ф. 642	ПП 24	6	ф. 248	6	1	0	0	0	0	0	0	1	0
265	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 642- П124(ф. 249))	ТП 386	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 386	0,4	3	0	0	0	0	0	3	0	3
266	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 642- П124(ф. 249))	ТП 387	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 387	0,4	5	0	0	0	0	0	5	0	5
267	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 642- П124(ф. 249))	ТП 162А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 162А	0,4	14	0	0	0	0	0	14	0	14
268	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Сопрол"	ПС "Сопрол" (ф. 642- П124(ф. 247))	ТП 388	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 388	0,4	4	0	0	0	0	0	4	0	4

269	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 642- РП24(ф. 247))	ТП 155А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 155А	0,4	6	0	0	0	0	0	0	0	6
270	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ф. 642	РП 24	6	ф. 247	6	0	1	0	0	0	0	0	1	0
271	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 642- РП24(ф. 247))	ТП 281	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 281	0,4	16	0	0	0	0	0	0	0	16
272	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 642- РП24(ф. 247))	ТП 880	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 880	0,4	2	0	0	0	0	0	0	0	2
273	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 642- РП24(ф. 245))	ТП 288А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 288А	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	1
274	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 642- РП24(ф. 241))	ТП 363	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 363	0,4	44	0	0	0	0	0	0	0	44
275	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 642- РП24(ф. 241))	ТП 1	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 1	0,4	4	0	0	0	0	0	0	0	4
276	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 642- РП24(ф. 241))	ТП 362	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 362	0,4	2	0	0	0	0	0	0	0	2
277	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 642- РП24(ф. 241))	ТП 364	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 364	0,4	54	0	0	0	0	0	0	0	54
278	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 613- РП112(ф. 1208))	ТП 307	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 307	0,4	36	0	0	0	0	0	0	0	36
279	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 613- РП112(ф. 1208))	ТП 308	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 308	0,4	3	0	0	0	0	0	0	0	3
280	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 613- РП112(ф. 1208))	ТП 303	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 303	0,4	59	0	0	0	0	0	0	0	59
281	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 613- РП112(ф. 1208))	ТП 301	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 301	0,4	37	0	0	0	0	0	0	0	37
282	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 613- РП112(ф. 1208))	ТП 305	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 305	0,4	5	0	0	0	0	0	0	0	5
283	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 613- РП112(ф. 1216))	ТП 1124	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 1124	0,4	7	0	0	0	0	0	0	0	7
284	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 613- РП112(ф. 1216))	ТП 309	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 309	0,4	16	0	0	0	0	0	0	0	16
285	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 609- РП112(ф. 1218))	ТП 1121	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 1121	0,4	14	0	0	0	0	0	0	0	14
286	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 613- РП112(ф. 1216))	ТП 1122	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 1122	0,4	5	0	0	0	0	0	0	0	5
287	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ф. 613	РП 112	6	ф. 1218	6	1	0	1	0	0	0	0	1	0
288	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ф. 613	РП 112	6	ф. 1218	6	1	0	1	0	0	0	0	1	0
289	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 613- РП112(ф. 1218))	ТП 1123	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 1123	0,4	50	0	0	0	0	0	0	0	50
290	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 613- РП112(ф. 1218))	ТП 308	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 308	0,4	39	0	0	0	0	0	0	0	39
291	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнорол"	ПС "Солнорол" (ф. 613- РП112(ф. 1201))	ТП 211	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 211	0,4	12	0	0	0	0	0	0	0	12

292	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.613- РП112(ф.1201))	ТП 210	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 210	0,4	30	0	0	0	0	0	30
293	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.613- РП112(ф.1201))	ТП 177	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 177	0,4	37	0	0	0	0	0	37
294	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.613- РП112(ф.1201))	ТП 178	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 178	0,4	30	0	0	0	0	0	30
295	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.613- РП112(ф.1213))	ТП 309	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 309	0,4	4	0	0	0	0	0	4
296	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.613- РП112(ф.1213))	ТП 1123	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 1123	0,4	9	0	0	0	0	0	9
297	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.627- РП200(ф.19))	ТП 54	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 54	0,4	4	0	0	0	0	0	4
298	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.627- РП200(ф.19))	ТП 59	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 59	0,4	24	0	0	0	0	0	24
299	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.627- РП200(ф.19))	ТП 128	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 128	0,4	13	0	0	0	0	0	13
300	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Солнцорол"	ПС "Солнцорол"(ф.627- РП200(ф.19))	ТП 23	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 23	0,4	59	0	0	0	0	0	59
301	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.111)- РП6(ф.45)	ТП 172	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 172	0,4	95	0	0	0	0	0	95
302	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.111)- РП6(ф.45)	ТП 173	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 173	0,4	35	0	0	0	0	0	35
303	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.111)- РП6(ф.45)	ТП 199	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 199	0,4	46	0	0	0	0	0	46
304	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.111)- РП6(ф.70)	ТП 231	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 231	0,4	39	0	0	0	0	0	39
305	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.111)- РП6(ф.45)	ТП 198	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 198	0,4	46	0	0	0	0	0	46
306	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1 ГАЗ" (ТП 5121)	ПС "ЦРП 1 ГАЗ" (ф.113Б)- РП1(ф.113Б)	ТП 50	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 50	0,4	4	0	0	0	0	0	4
307	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1 ГАЗ" (ТП 5121)	ПС "ЦРП 1 ГАЗ" (ф.113Б)- РП1(ф.113Б)	ТП 52	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 52	0,4	15	0	0	0	0	0	15
308	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1 ГАЗ" (ТП 5121)	ПС "ЦРП 1 ГАЗ" (ф.113Б)- РП1(ф.113Б)	ТП 53	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 53	0,4	5	0	0	0	0	0	5
309	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1 ГАЗ" (ТП 5121)	ПС "ЦРП 1 ГАЗ" (ф.113Б)- РП1(ф.113Б)	ТП 91Б	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 91Б	0,4	1	0	0	0	0	0	1
310	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1 ГАЗ" (ТП 5121)	ПС "ЦРП 1 ГАЗ" (ф.113Б)- РП1(ф.4)	ТП 120	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 120	0,4	39	0	0	0	0	0	39
311	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1 ГАЗ" (ТП 5121)	ПС "ЦРП 1 ГАЗ" (ф.113Б)- РП1(ф.4)	ТП 39	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 39	0,4	13	0	0	0	0	0	13
312	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1 ГАЗ" (ТП 5121)	ПС "ЦРП 1 ГАЗ" (ф.113Б)- РП1(ф.3)	ТП 30	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 30	0,4	7	0	0	0	0	0	7
313	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1 ГАЗ" (ТП 5121)	ПС "ЦРП 1 ГАЗ" (ф.113Б)- РП1(ф.2)	ТП 156	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 156	0,4	49	0	0	0	0	0	49
314	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1 ГАЗ" (ТП 5121)	ПС "ЦРП 1 ГАЗ" (ф.113Б)- РП1(ф.2)	ТП 163	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 163	0,4	59	0	0	0	0	0	59

315	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 1 ГАЗ" (ТП 5121)	ПС "ДРП 1 ГАЗ" (ф.113Б)- РП(ф.2)	ТП 251	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 251	0,4	44	0	0	0	44	0	0	44
316	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 1 ГАЗ" (ТП 5121)	ПС "ДРП 1 ГАЗ" (ф.113Б)- РП(ф.1)	ТП 162	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 162	0,4	47	0	0	0	47	0	0	47
317	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 1 ГАЗ" (ТП 5121)	ПС "ДРП 1 ГАЗ" (ф.113Б)- РП(ф.1)	ТП 162А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 162А	0,4	6	0	0	0	6	0	0	6
318	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 3"	РП(ф.10)-ф.503	ТП 13	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 13	0,4	43	0	0	0	43	0	0	43
319	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 3"	РП(ф.10)-ф.503	ТП 6	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 6	0,4	60	0	0	0	60	0	0	60
320	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 3"	РП(ф.10)-ф.507	ТП 24	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 242	0,4	3	0	0	0	3	0	0	3
321	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 3"	РП(ф.10)-ф.509	ТП 94	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 94	0,4	5	0	0	0	5	0	0	5
322	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 3"	РП(ф.10)-ф.509	ТП 317	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 317	0,4	37	0	0	0	37	0	0	37
323	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 3"	РП(ф.15)-ф.5011	ТП 242	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 242	0,4	5	0	0	0	5	0	0	5
324	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 3"	РП(ф.15)-ф.5011	ТП 242А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 242А	0,4	13	0	0	0	13	0	0	13
325	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 3"	РП(ф.15)-ф.5011	ТП 36	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 36	0,4	35	0	0	0	35	0	0	35
326	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 3"	РП(ф.15)-ф.5011	ТП 36А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 36А	0,4	25	0	0	0	25	0	0	25
327	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 3"	РП(ф.15)-ф.5011	ТП 37	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 37	0,4	12	0	0	0	12	0	0	12
328	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 3"	РП(ф.15)-ф.5019	ТП 25	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 25	0,4	47	0	0	0	47	0	0	47
329	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 1"	ПС "ДРП 1" (ф.111)- РП(ф.45)	ТП 198	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 198	0,4	3	0	0	0	3	0	0	3
330	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 1"	ф.111	РП 6	6	ф.45	6	1	0	0	0	1	0	0	0
331	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 1"	ПС "ДРП 1" (ф.111)- РП(ф.45)	ТП 200	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 200	0,4	10	0	0	0	10	0	0	10
332	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 1"	ПС "ДРП 1" (ф.111)- РП(ф.45)	ТП 174	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 174	0,4	73	0	0	0	73	0	0	73
333	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 1"	ПС "ДРП 1" (ф.112)- РП(ф.53)	ТП 185	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 185	0,4	75	0	0	0	75	0	0	75
334	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 1"	ПС "ДРП 1" (ф.112)- РП(ф.53)	ТП 186	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 186	0,4	83	0	0	0	83	0	0	83
335	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 1"	ПС "ДРП 1" (ф.112)- РП(ф.52)	ТП 194	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 194	0,4	41	0	0	0	41	0	0	41
336	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 1"	ПС "ДРП 1" (ф.112)- РП(ф.52)	ТП 193	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 193	0,4	40	0	0	0	40	0	0	40
337	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ДРП 1"	ПС "ДРП 1" (ф.112)- РП(ф.52)	ТП 195	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 195	0,4	36	0	0	0	36	0	0	36

338	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.112)- РП6(ф.52)	ТП 196	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 196	0,4	35	0	0	0	0	0	35
339	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.112)- РП6(ф.52)	ТП 197	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 197	0,4	4	0	0	0	0	0	4
340	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.112)- РП6(ф.51)	ТП 206	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 206	0,4	40	0	0	0	0	0	40
341	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.112)- РП6(ф.51)	ТП 207	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 207	0,4	38	0	0	0	0	0	38
342	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.112)- РП6(ф.51)	ТП 208	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 208	0,4	30	0	0	0	0	0	30
343	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.112)- РП6(ф.50)	ТП 139	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 139	0,4	199	0	0	0	0	0	199
344	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.112)- РП6(ф.50)	ТП 100	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 100	0,4	201	0	0	0	0	0	201
345	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.112)- РП6(ф.50)	ТП 138	6	КВЛ 0,4 кВ от ТП 138	0,4	187	0	0	0	0	0	187
346	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.112)- РП6(ф.49)	ТП 267	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 267	0,4	39	0	0	0	0	0	39
347	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.112)- РП6(ф.49)	ТП 272	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 272	0,4	34	0	0	0	0	0	34
348	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.112)- РП6(ф.49)	ТП 165	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 165	0,4	40	0	0	0	0	0	40
349	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.147А)- РП7(ф.55)	ТП 229	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 229	0,4	17	0	0	0	0	0	17
350	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.147А)- РП7(ф.55)	ТП 230	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 230	0,4	46	0	0	0	0	0	46
351	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.147А)- РП7(ф.55)	ТП 227	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 227	0,4	57	0	0	0	0	0	57
352	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.147А)- РП7(ф.55)	ТП 236	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 236	0,4	47	0	0	0	0	0	47
353	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.147А)- РП7(ф.54)	ТП 233	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 233	0,4	13	0	0	0	0	0	13
354	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.147А)- РП7(ф.54)	ТП 232	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 232	0,4	37	0	0	0	0	0	37
355	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.147А)- РП7(ф.54)	ТП 234	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 234	0,4	45	0	0	0	0	0	45
356	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.147А)- РП7(ф.54)	ТП 230	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 230	0,4	4	0	0	0	0	0	4
357	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.147А)- РП7(ф.54)	ТП 235	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 235	0,4	53	0	0	0	0	0	53
358	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.147А)- РП7(ф.57)	ТП 221	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 221	0,4	12	0	0	0	0	0	12
359	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.147А)- РП7(ф.57)	ТП 220	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 220	0,4	61	0	0	0	0	0	61
360	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЦРП 1"	ПС "ЦРП 1"(ф.147А)- РП7(ф.57)	ТП 226	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 226	0,4	11	0	0	0	0	0	11

361	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 1"	ПС "Реп 1" (ф. 147А)- РП13(ф. 57)	ТП 225	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 225	0,4	71	0	0	0	0	0	71
362	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 2"	ПС "Реп 2" (ф. 256)- РП13(ф. 1313)	ТП 284	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 284	0,4	47	0	0	0	0	0	47
363	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 3"	ПС "Реп 3" (ф. 625)- РП13(ф. 1311)	ТП 88	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 88	0,4	3	0	0	0	0	0	3
364	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 4"	ПС "Реп 4" (ф. 625)- РП13(ф. 139)	ТП 68	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 68	0,4	14	0	0	0	0	0	14
365	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 5"	ПС "Реп 5" (ф. 625)- РП13(ф. 139)	ТП 280	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 280	0,4	2	0	0	0	0	0	2
366	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 6"	ПС "Реп 6" (ф. 625)- РП13(ф. 135)	ТП 300	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 300	0,4	13	0	0	0	0	0	13
367	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 7"	ПС "Реп 7" (ф. 625)- РП13(ф. 135)	ТП 17	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 17	0,4	37	0	0	0	0	0	37
368	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 8"	ПС "Реп 8" (ф. 625)- РП13(ф. 135)	ТП 9	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 9	0,4	35	0	0	0	0	0	35
369	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 9"	ПС "Реп 9" (ф. 625)- РП13(ф. 135)	ТП 879 (8)	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 879	0,4	57	0	0	0	0	0	57
370	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 10"	ПС "Реп 10" (ф. 625)- РП13(ф. 135)	ТП 168	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 168	0,4	48	0	0	0	0	0	48
371	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 11"	ПС "Реп 11" (ф. 658)- РП13(ф. 130)	ТП 241	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 241	0,4	48	0	0	0	0	0	48
372	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 12"	ПС "Реп 12" (ф. 658)- РП13(ф. 130)	ТП 400	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 400	0,4	10	0	0	0	0	0	10
373	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 13"	ПС "Реп 13" (ф. 658)- РП13(ф. 134)	ТП 291	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 291	0,4	34	0	0	0	0	0	34
374	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 14"	ПС "Реп 14" (ф. 658)- РП13(ф. 134)	ТП 289	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 289	0,4	51	0	0	0	0	0	51
375	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 15"	ПС "Реп 15" (ф. 658)- РП13(ф. 136)	ТП 69	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 69	0,4	49	0	0	0	0	0	49
376	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 16"	ПС "Реп 16" (ф. 658)- РП13(ф. 136)	ТП 62	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 62	0,4	30	0	0	0	0	0	30
377	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 17"	ПС "Реп 17" (ф. 658)- РП13(ф. 136)	ТП 181	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 181	0,4	4	0	0	0	0	0	4
378	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 18"	ПС "Реп 18" (ф. 658)- РП13(ф. 136)	ТП 294	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 294	0,4	69	0	0	0	0	0	69
379	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 19"	ПС "Реп 19" (ф. 658)- РП13(ф. 136)	ТП 105	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 105	0,4	1	0	0	0	0	0	1
380	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 20"	ПС "Реп 20" (ф. 658)- РП13(ф. 1310)	ТП 284	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 284	0,4	2	0	0	0	0	0	2
381	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 21"	ПС "Реп 21" (ф. 658)- РП13(ф. 132)	ТП 88	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 88	0,4	5	0	0	0	0	0	5
382	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 22"	ПС "Реп 22" (ф. 658)- РП13(ф. 132)	ТП 12А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 12А	0,4	2	0	0	0	0	0	2
383	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Реп 23"	ПС "Реп 23" (ф. 658)- РП13(ф. 132)	ТП 181	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 181	0,4	2	0	0	0	0	0	2

384	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.642)- РП15(ф.150)	ТП 75	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 75	0,4	23	0	0	0	0	23	0	0	23
385	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.642)- РП15(ф.150)	ТП 77	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 77	0,4	54	0	0	0	0	54	0	0	54
386	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.642)- РП15(ф.150)	ТП 78	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 78	0,4	51	0	0	0	0	51	0	0	51
387	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.642)- РП15(ф.150)	ТП 153	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 153	0,4	21	0	0	0	0	21	0	0	21
388	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.642)- РП15(ф.150)	ТП 158	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 158	0,4	40	0	0	0	0	40	0	0	40
389	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.642)- РП15(ф.155)	ТП 367	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 367	0,4	13	0	0	0	0	13	0	0	13
390	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.642)- РП15(ф.155)	ТП 73	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 73	0,4	49	0	0	0	0	49	0	0	49
391	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.642)- РП15(ф.155)	ТП 89	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 89	0,4	4	0	0	0	0	4	0	0	4
392	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.642)- РП15(ф.153)	ТП 298	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 298	0,4	20	0	0	0	0	20	0	0	20
393	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.642)- РП15(ф.153)	ТП 292	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 292	0,4	35	0	0	0	0	35	0	0	35
394	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.642)- РП15(ф.1511)	КТП 7	6	КЛ 0,4 кВ от КТП 7	0,4	1	0	0	0	0	1	0	0	1
395	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.607)- РП15(ф.1512)	КТП 7	6	КЛ 0,4 кВ от КТП 7	0,4	41	0	0	0	0	41	0	0	41
396	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.607)- РП15(ф.1512)	ТП 160	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 160	0,4	32	0	0	0	0	32	0	0	32
397	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.607)- РП15(ф.1512)	ТП 159	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 159	0,4	13	0	0	0	0	13	0	0	13
398	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.607)- РП15(ф.1512)	ТП 4321	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 4321	0,4	1	0	0	0	0	1	0	0	1
399	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.607)- РП15(ф.152)	ТП 322	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 322	0,4	27	0	0	0	0	27	0	0	27
400	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.607)- РП15(ф.152)	ТП 72	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 72	0,4	40	0	0	0	0	40	0	0	40
401	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.607)- РП15(ф.156)	ТП 214	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 214	0,4	99	0	0	0	0	99	0	0	99
402	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ф.607	РП 15	6	ф.156	6	1	0	1	0	0	0	1	0	0
403	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.607)- РП15(ф.158)	ТП 74	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 74	0,4	58	0	0	0	0	58	0	0	58
404	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.607)- РП15(ф.158)	ТП 320	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 320	0,4	32	0	0	0	0	32	0	0	32
405	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.660)- РП28(ф.285)	ТП 79	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 79	0,4	41	0	0	0	0	41	0	0	41
406	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Релюктор"	ПС "Релюктор"(ф.660)- РП28(ф.281)	ТП 102	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 102	0,4	220	0	0	0	0	220	0	0	220

407	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Редактор"	ПС "Редактор"(ф.660)- П128(ф.281)	ТП 152	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 152	0,4	211	0	0	0	0	0	211	0	211
408	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Редактор"	ПС "Редактор"(ф.660)- П128(ф.281)	ТП 203	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 203	0,4	92	0	0	0	0	0	92	0	92
409	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Редактор"	ПС "Редактор"(ф.659)- П128(ф.282)	ТП 93	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 93	0,4	17	0	0	0	0	0	17	0	17
410	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Редактор"	ПС "Редактор"(ф.659)- П128(ф.1612)	ТП 360	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 360	0,4	18	0	0	0	0	0	18	0	18
411	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Редактор"	ПС "Редактор"(ф.659)- П128(ф.288)	ТП 370	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 370	0,4	51	0	0	0	0	0	51	0	51
412	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Редактор"	ПС "Редактор"(ф.660)- П128(ф.285)	ТП 401	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 401	0,4	44	0	0	0	0	0	44	0	44
413	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Редактор"	ПС "Редактор"(ф.660)- П128(ф.285)	ТП 402	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 402	0,4	36	0	0	0	0	0	36	0	36
414	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Редактор"	ПС "Редактор"(ф.660)- П128(ф.285)	ТП 403	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 403	0,4	38	0	0	0	0	0	38	0	38
415	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Редактор"	ПС "Редактор"(ф.660)- П128(ф.283)	ТП 404	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 404	0,4	33	0	0	0	0	0	33	0	33
416	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ПС "Володабор"(ф.605)- П17(ф.58)	ТП 222	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 222	0,4	12	0	0	0	0	0	12	0	12
417	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ПС "Володабор"(ф.605)- П17(ф.58)	ТП 223	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 223	0,4	28	0	0	0	0	0	28	0	28
418	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ПС "Володабор"(ф.605)- П17(ф.58)	ТП 224	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 224	0,4	14	0	0	0	0	0	14	0	14
419	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ПС "Володабор"(ф.605)- П17(ф.61)	ТП 137	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 137	0,4	23	0	0	0	0	0	23	0	23
420	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ПС "Володабор"(ф.616)- П18(ф.64)	ТП 246	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 246	0,4	34	0	0	0	0	0	34	0	34
421	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ПС "Володабор"(ф.616)- П18(ф.64)	ТП 273	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 273	0,4	37	0	0	0	0	0	37	0	37
422	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ПС "Володабор"(ф.616)- П18(ф.64)	ТП 296	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 296	0,4	12	0	0	0	0	0	12	0	12
423	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ПС "Володабор"(ф.616)- П18(ф.64)	ТП 274	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 274	0,4	14	0	0	0	0	0	14	0	14
424	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ПС "Володабор"(ф.616)- П18(ф.63)	ТП 247	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 247	0,4	17	0	0	0	0	0	17	0	17
425	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ПС "Володабор"(ф.616)- П18(ф.63)	ТП 248	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 248	0,4	78	0	0	0	0	0	78	0	78
426	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ПС "Володабор"(ф.616)- П18(ф.63)	ТП 249	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 249	0,4	59	0	0	0	0	0	59	0	59
427	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ПС "Володабор"(ф.616)- П18(ф.63)	ТП 260	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 260	0,4	70	0	0	0	0	0	70	0	70
428	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ф.611	П18	6	ф.65	6	1	0	0	0	0	0	1	0	0
429	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Володабор"	ПС "Володабор"(ф.611)- П18(ф.65)	ТП 245	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 245	0,4	39	0	0	0	0	0	39	0	39

430	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.611)- РП18(ф.65)	ТП 243	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 243	0,4	15	0	0	0	0	0	15
431	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.611)- РП18(ф.65)	ТП 244	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 244	0,4	31	0	0	0	0	0	31
432	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.611)- РП18(ф.67)	ТП 272	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 272	0,4	2	0	0	0	0	0	2
433	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.611)- РП18(ф.67)	ТП 271	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 271	0,4	14	0	0	0	0	0	14
434	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.611)- РП18(ф.67)	ТП 275	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 275	0,4	41	0	0	0	0	0	41
435	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.611)- РП18(ф.67)	ТП 276	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 276	0,4	38	0	0	0	0	0	38
436	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.615)- РП10(ф.101)	ТП 90	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 90	0,4	30	0	0	0	0	0	30
437	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.615)- РП10(ф.101)	ТП 312	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 312	0,4	3	0	0	0	0	0	3
438	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.615)- РП10(ф.103)	ТП 85	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 85	0,4	15	0	0	0	0	0	15
439	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.615)- РП10(ф.103)	ТП 250	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 250	0,4	40	0	0	0	0	0	40
440	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.615)- РП10(ф.105)	ТП 253	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 253	0,4	32	0	0	0	0	0	32
441	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.615)- РП10(ф.105)	ТП 254	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 254	0,4	38	0	0	0	0	0	38
442	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.615)- РП10(ф.107)	ТП 312	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 312	0,4	36	0	0	0	0	0	36
443	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.615)- РП10(ф.107)	ТП 313	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 313	0,4	54	0	0	0	0	0	54
444	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.606)- РП10(ф.106)	ТП 90	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 90	0,4	25	0	0	0	0	0	25
445	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.606)- РП10(ф.104)	ТП 255	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 255	0,4	39	0	0	0	0	0	39
446	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.606)- РП10(ф.104)	ТП 256	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 256	0,4	50	0	0	0	0	0	50
447	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.606)- РП10(ф.102)	ТП 314	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 314	0,4	33	0	0	0	0	0	33
448	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.606)- РП10(ф.102)	ТП 315	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 315	0,4	14	0	0	0	0	0	14
449	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.606)- РП10(ф.102)	ТП 316	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 316	0,4	5	0	0	0	0	0	5
450	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.606)- РП10(ф.116)-РП11(ф.116)	ТП 28	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 28	6	20	0	0	0	0	0	20
451	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.606)- РП10(ф.116)-РП11(ф.116)	ТП 306	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 306	6	41	0	0	0	0	0	41
452	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	ПС "Волозабор"(ф.606)- РП10(ф.116)	РП 11	6	ф.112	6	1	0	0	0	0	0	1

453	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	РП8(ф.116)-РП11(ф.114)	ТП 265	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 265	0,4	36	0	0	0	0	0	36	0	0	36
454	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	РП8(ф.68)-РП11(ф.113)	ТП 268	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 268	0,4	10	0	0	0	0	0	10	0	0	10
455	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	РП8(ф.116)-РП11(ф.114)	ТП 265А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 265А	0,4	24	0	0	0	0	0	24	0	0	24
456	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	РП8(ф.116)-РП11(ф.114)	ТП 269	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 269	0,4	16	0	0	0	0	0	16	0	0	16
457	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	РП8(ф.116)-РП11(ф.118)	ТП 278	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 278	0,4	36	0	0	0	0	0	36	0	0	36
458	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	РП8(ф.116)-РП11(ф.118)	ТП 279	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 279	0,4	3	0	0	0	0	0	3	0	0	3
459	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	РП8(ф.116)-РП11(ф.118)	ТП 269	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 269	0,4	7	0	0	0	0	0	7	0	0	7
460	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	РП8(ф.68)-РП11(ф.117)	ТП 187	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 187	0,4	39	0	0	0	0	0	39	0	0	39
461	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	РП8(ф.68)-РП11(ф.115)	ТП 209	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 209	0,4	30	0	0	0	0	0	30	0	0	30
462	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	РП8(ф.68)-РП11(ф.113)	ТП 187А	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 187А	0,4	3	0	0	0	0	0	3	0	0	3
463	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	РП8(ф.68)-РП11(ф.113)	ТП 267	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 267	0,4	2	0	0	0	0	0	2	0	0	2
464	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	РП8(ф.68)-РП11(ф.111)	ТП 277	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 277	0,4	25	0	0	0	0	0	25	0	0	25
465	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Волозабор"	РП8(ф.68)	РП 11	6	ф.111	6	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0
466	АО "ЭСК"	ГРУ 6 кВ ТЭЦ	ГРУ 6 кВ ТЭЦ(ф.102, ф.408)- ПС 110/10 "Чайка"		110	ф.1086, ф.1088	10	2	0	0	2	0	0	0	0	2	0
467	АО "ЭСК"	ПС 110/10 "Чайка"	ПС 110/10 "Чайка"(ф.1086, ф.1088)-РП72(ф.7203(72))	РП 72	10	ф.1086, ф.1088	10	2	0	0	2	0	0	0	0	2	0
468	АО "ЭСК"	ПС 110/10 "Чайка"	ПС 110/10 "Чайка"(ф.1086, ф.1088)-РП72(ф.7203(72))	ТП 2741	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 2741	0,4	6	0	0	0	0	0	6	0	0	6
469	АО "ЭСК"	ПС 110/10 "Чайка"	ПС 110/10 "Чайка"(ф.1086, ф.1088)-РП72(ф.7218(72))	ТП 2741	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 2741	0,4	6	0	0	0	0	0	6	0	0	6
470	АО "ЭСК"	ПС 110/10 "Чайка"	ПС 110/10 "Чайка"(ф.1086, ф.1088)-РП72(ф.7203(72))	ТП 2744	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 2744	0,4	5	0	0	0	0	0	5	0	0	5
471	АО "ЭСК"	ПС 110/10 "Чайка"	ПС 110/10 "Чайка"(ф.1086, ф.1088)-РП72(ф.7219(72))	ТП 2744	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 2744	0,4	6	0	0	0	0	0	6	0	0	6
472	АО "ЭСК"	ПС 110/10 "Чайка"	ПС 110/10 "Чайка"(ф.1086, ф.1088)-РП72(ф.7201(72))	ТП 2742	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 2742	0,4	8	0	0	0	0	0	8	0	0	8
473	АО "ЭСК"	ПС 110/10 "Чайка"	ПС 110/10 "Чайка"(ф.1086, ф.1088)-РП72(ф.7217(72))	ТП 2742	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 2742	0,4	1	0	0	0	0	0	8	0	0	8

474	АО "ЭСК"	ПС 110/10 "Чайка"	ПС 110/10 "Чайка"(ф.1086, ф.1088)-РП72(ф.7203(72))	ТП 2732	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 2732	0,4	1	0	0	0	1	0	0	0	1	
475	АО "ЭСК"	ПС 110/10 "Чайка"	ПС 110/10 "Чайка"(ф.1086, ф.1088)-РП72(ф.7219(72))	ТП 2732	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 2732	0,4	1	0	0	0	1	0	0	0	1	
476	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(яч.6, яч.14)	РП 71	6	ф.614, ф.621	6	2	0	0	0	0	0	0	2	0	
477	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7111(71))	ТП 2722	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 2722	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	1	
478	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7123(71))	ТП 2722	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 2722	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	1	
479	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7111(71))	ТП 2721	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 2721	0,4	1	0	0	0	4	0	0	0	4	
480	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7123(71))	ТП 2721	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 2721	0,4	1	0	0	0	4	0	0	0	4	
481	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7107(71))	ТП 4771	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 4771	0,4	1	0	0	0	6	0	0	0	6	
482	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7115(71))	ТП 4771	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 4771	0,4	1	0	0	0	6	0	0	0	6	
483	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7103(71))	ТП 3842	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3842	0,4	1	0	0	0	7	0	0	0	7	
484	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7119(71))	ТП 3842	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3842	0,4	1	0	0	0	7	0	0	0	7	
485	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7102(71))	ТП 3841	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3841	0,4	1	0	0	0	5	0	0	0	5	
486	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7118(71))	ТП 3841	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3841	0,4	1	0	0	0	6	0	0	0	6	
487	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7111(71))	ТП 2743	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 2743	0,4	1	0	0	0	3	0	0	0	3	
488	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7123(71))	ТП 2743	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 2743	0,4	1	0	0	0	3	0	0	0	3	
489	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7105(71))	ТП 4772	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 4772	0,4	1	0	0	0	6	0	0	0	6	
490	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7117(71))	ТП 4772	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 4772	0,4	1	0	0	0	9	0	0	0	9	
491	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(яч.6, яч.14)	РП 70	6	ф.617, ф.630	6	2	0	0	0	0	0	0	2	0	
492	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.614, ф.621)-РП71(ф.7012(70))	ТП 3843	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3843	0,4	1	0	0	0	7	0	0	0	7	

493	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.614, ф.621)-РП71(ф.7015(70))	ТП 3843	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3843	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	7
494	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.614, ф.621)-РП71(ф.7012(70))	ТП 3844	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3844	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	9
495	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.614, ф.621)-РП71(ф.7015(70))	ТП 3844	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3844	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	9
496	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.614, ф.621)-РП71(ф.7111(71))	ТП 3845	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3845	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	4
497	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.614, ф.621)-РП71(ф.7123(71))	ТП 3845	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3845	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	4
498	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.614, ф.621)-РП70(ф.7002(70))	ТП 3671	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3671	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	6
499	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.614, ф.621)-РП70(ф.7017(70))	ТП 3671	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3671	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	6
500	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.614, ф.621)-РП70(ф.7011(70))	ТП 3672	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3672	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	1
501	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.614, ф.621)-РП70(ф.7014(70))	ТП 3672	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3672	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	1
502	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.624)-РТП30(ф.624А, ф.624Б)	РТП 30	6	ф.624	6	2	0	0	2	0	0	0	2	0
503	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.624)-РТП30(ф.3027)	ТП 3541	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3541	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	6
504	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.624)-РТП30(ф.3028)	ТП 3541	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3541	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	6
505	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.624)-РТП30(ф.3027)	ТП 3542	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3541	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	3
506	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.624)-РТП30(ф.3028)	ТП 3542	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3542	0,4	1	0	0	0	0	0	0	0	3
507	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.624)-РТП30(ф.3027)	ТП 97	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 97	0,4	150	0	0	0	0	0	0	0	150
508	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.624)-РТП30(ф.3027)	ТП 98	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 98	0,4	124	0	0	0	0	0	0	0	124
509	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.624)-РТП30(ф.3027)	ТП 101	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 101	0,4	210	0	0	0	0	0	0	0	210
510	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.624)-РТП30(ф.3027)	ТП 104	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 104	0,4	139	0	0	0	0	0	0	0	139

511	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник" РТП30(ф.3027)	ПС 110/6 "Спутник"(ф.624)- РТП30(ф.3027)	ТП 106	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 106	0,4	14	0	0	0	0	0	14	0	0	14
512	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.624)- РТП30(ф.3027)	ТП 126	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 126	0,4	251	0	0	0	0	0	251	0	0	251
513	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.624)- РТП30(ф.3027)	ТП 148	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 148	0,4	265	0	0	0	0	0	265	0	0	265
514	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.624)- РТП30(ф.3027)	ТП 147Г	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 147Г	0,4	2	0	0	0	0	0	2	0	0	2
515	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.624)- РТП30(ф.3027)	ТП 149	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 149	0,4	164	0	0	0	0	0	164	0	0	164
516	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.624)- РТП30(ф.3027)	ТП 150	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 150	0,4	252	0	0	0	0	0	252	0	0	252
517	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.624)- РТП30(ф.3027)	ТП 396	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 369	0,4	35	0	0	0	0	0	35	0	0	35
518	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.624)- РТП30(ф.3027)	ТП 397	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 397	0,4	30	0	0	0	0	0	30	0	0	30
519	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.624)- РТП30(ф.3027)	ТП 399	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 399	0,4	13	0	0	0	0	0	13	0	0	13
520	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.624)- РТП30(ф.3027)	ТП 416	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 416	0,4	90	0	0	0	0	0	90	0	0	90
521	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.624)- РТП30(ф.3011)	ТП 2472	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 2472	0,4	2	0	0	0	0	0	2	0	0	2
522	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЭКПД"	ПС 110/10 "ЭКПД"(ф.1025, ф.1026)-РП73(яч.2, яч.18)	РП 73	10	ф.1025, ф.1026	6	2	0	2	0	0	0	2	0	2	0
523	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЭКПД"	ПС 110/10 "ЭКПД"(ф.1025, ф.1026)-РП73(ф.7303(73)	ТП 3219	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3219	0,4	6	0	0	0	0	0	6	0	0	6
524	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЭКПД"	ПС 110/10 "ЭКПД"(ф.1025, ф.1026)-РП73(ф.7318(73)	ТП 3219	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3219)	0,4	8	0	0	0	0	0	8	0	0	8
525	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЭКПД"	ПС 110/10 "ЭКПД"(ф.1025, ф.1026)-РП73(ф.7303(73)	ТП 3224	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3224	0,4	5	0	0	0	0	0	5	0	0	5
526	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЭКПД"	ПС 110/10 "ЭКПД"(ф.1025, ф.1026)-РП73(ф.7321(73)	ТП 3224	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3224	0,4	5	0	0	0	0	0	5	0	0	5
527	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЭКПД"	ПС 110/10 "ЭКПД"(ф.1025, ф.1026)-РП73(ф.7303(73)	ТП 3999	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3999	0,4	4	0	0	0	0	0	4	0	0	4
528	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЭКПД"	ПС 110/10 "ЭКПД"(ф.1025, ф.1026)-РП73(ф.7319(73)	ТП 3999	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3999	0,4	4	0	0	0	0	0	4	0	0	4
529	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЭКПД"	ПС 110/10 "ЭКПД"(ф.1025, ф.1026)-РП73(ф.7303(73)	ТП 3997	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3997	0,4	8	0	0	0	0	0	8	0	0	8

530	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЭКПД"	ПС 110/10 "ЭКПД" (ф. 1025, ф. 1026)-РП73 (ф. 7319/73)	ТП 3997	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3997	0,4	10	0	0	0	0	0	0	10
531	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЭКПД"	ПС 110/10 "ЭКПД" (ф. 1025, ф. 1026)-РП73 (ф. 7301/73)	ТП 3996	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3996	0,4	4	0	0	0	0	0	0	4
532	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЭКПД"	ПС 110/10 "ЭКПД" (ф. 1025, ф. 1026)-РП73 (ф. 7317/73)	ТП 3996	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3996	0,4	1	0	0	0	0	0	0	4
533	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЭКПД"	ПС 110/10 "ЭКПД" (ф. 1025, ф. 1026)-РП73 (ф. 7301/73)	ТП 3998	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3998	0,4	1	0	0	0	0	0	0	1
534	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "ЭКПД"	ПС 110/10 "ЭКПД" (ф. 1025, ф. 1026)-РП73 (ф. 7317/73)	ТП 3998	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3998	0,4	1	0	0	0	0	0	0	1
535	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (сч. 6, яч. 14)	РП 74	6	ф. 629, ф. 606	6	2	0	0	0	0	0	2	0
536	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (ф. 7401/74)	ТП 3370	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3370	0,4	4	0	0	0	0	0	0	4
537	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (ф. 7419/74)	ТП 3370	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3370	0,4	4	0	0	0	0	0	0	4
538	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (ф. 7401/74)	ТП 3377	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3377	0,4	4	0	0	0	0	0	0	4
539	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (ф. 7419/74)	ТП 3377	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3377	0,4	4	0	0	0	0	0	0	4
540	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (ф. 7403/74)	ТП 3393	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3393	0,4	7	0	0	0	0	0	0	7
541	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (ф. 7421/74)	ТП 3393	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3393	0,4	7	0	0	0	0	0	0	7
542	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (ф. 7403/74)	ТП 3218	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3218	0,4	4	0	0	0	0	0	0	4
543	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (ф. 7421/74)	ТП 3218	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3218	0,4	4	0	0	0	0	0	0	4
544	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (ф. 7402/74)	ТП 3369	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3369	0,4	1	0	0	0	0	0	0	1
545	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (ф. 7418/74)	ТП 3369	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3369	0,4	1	0	0	0	0	0	0	1
546	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (ф. 7405/74)	ТП 3394	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3394	0,4	7	0	0	0	0	0	0	7
547	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (ф. 7417/74)	ТП 3394	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3394	0,4	7	0	0	0	0	0	0	7
548	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Менперская"	ПС 110/6 "Менперская" (ф. 629, ф. 606)-РП74 (ф. 7405/74)	ТП 3210	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3210	0,4	8	0	0	0	0	0	0	8

549	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Мепперская"	ПС 110/6 "Мепперская" (ф. 629, ф. 606)-П174(ф. 7417(74))	ТП 3210		КЛ 0,4 кВ от ТП 3210	0,4	8	0	0	0	0	0	8
550	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Мепперская"	ПС 110/6 "Мепперская" (ф. 629, ф. 606)-П174(ф. 7415(74))	ТП 3227	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3227	0,4	12	0	0	0	0	0	12
551	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Мепперская"	ПС 110/6 "Мепперская" (ф. 629, ф. 606)-П174(ф. 7417(74))	ТП 3227	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3227	0,4	12	0	0	0	0	0	12
552	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Мепперская"	ПС 110/6 "Мепперская" (ф. 629, ф. 606)-П174(ф. 7407(74))	ТП 3236	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3236	0,4	3	0	0	0	0	0	3
553	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Мепперская"	ПС 110/6 "Мепперская" (ф. 629, ф. 606)-П174(ф. 7415(74))	ТП 3236	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3236	0,4	3	0	0	0	0	0	3
554	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Мепперская"	ПС 110/6 "Мепперская" (ф. 629, ф. 606)-П174(ф. 7407(74))	ТП 3237	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3237	0,4	1	0	0	0	0	0	1
555	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Мепперская"	ПС 110/6 "Мепперская" (ф. 629, ф. 606)-П174(ф. 7415(74))	ТП 3237	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3237	0,4	1	0	0	0	0	0	1
556	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Мепперская"	ПС 110/6 "Мепперская" (ф. 629, ф. 606)-П174(ф. 7415(74))	ТП 3221	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3221	0,4	7	0	0	0	0	0	7
557	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Мепперская"	ПС 110/6 "Мепперская" (ф. 629, ф. 606)-П174(ф. 7417(74))	ТП 3221	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3221	0,4	7	0	0	0	0	0	7
558	АО "ЭСК"	ПС 110/10 "Старп"	ПС 110/10 "Старп" (ф. 1001, ф. 1016)-П175(ф. 7502(75))	РП 75	10	ф. 1001, ф. 1016	10	2	0	0	0	0	2	0
559	АО "ЭСК"	ПС 110/10 "Старп"	ПС 110/10 "Старп" (ф. 1001, ф. 1016)-П175(ф. 7502(75))	ТП 3995	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3995	0,4	1	0	0	0	0	0	1
560	АО "ЭСК"	ПС 110/10 "Старп"	ПС 110/10 "Старп" (ф. 1001, ф. 1016)-П175(ф. 7518(75))	ТП 3995	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 3995	0,4	1	0	0	0	0	0	1
561	АО "ЭСК"	ГРУ 6 кВ ТЭЦ	ГРУ 6 кВ ТЭЦ (ф. 102, ф. 408)-ЦРП 6 кВ №1	ЦРП 6 кВ №1	6	ф. 102, ф. 408	6	1	0	0	0	0	2	0
562	АО "ЭСК"	ГРУ 6 кВ ТЭЦ	ГРУ 6 кВ ТЭЦ (ф. 102, ф. 408)-ЦРП 6 кВ №1	ТП 9820	6	ф. 145	6	1	0	0	0	0	1	0
563	АО "ЭСК"	ГРУ 6 кВ ТЭЦ	ГРУ 6 кВ ТЭЦ (ф. 102, ф. 408)-ЦРП 6 кВ №1	ТП 9835	6	ф. 117 (ТП 9831)	6	1	0	0	0	0	1	0
564	АО "ЭСК"	ГРУ 6 кВ ТЭЦ	ГРУ 6 кВ ТЭЦ (ф. 102, ф. 408)-ЦРП 6 кВ №1	ТП 9835	6	ф. 143 (ТП 9831)	6	1	0	0	0	0	1	0
565	АО "ЭСК"	ЦРП 10 кВ №7	ЦРП 10 кВ №7 (ф. 713, ф. 731)-РП 7812(ф. 3)	ТП 7836	10	ф. 3	10	1	0	0	0	0	1	0
566	АО "ЭСК"	ЦРП 10 кВ №7	ЦРП 10 кВ №7 (ф. 713, ф. 731)-РП 7812(ф. 1)	ТП 7835	10	ф. 1, ф. 731	10	2	0	0	0	0	2	0
567	АО "ЭСК"	ЦРП 10 кВ №7	ЦРП 10 кВ №7 (ф. 713, ф. 731)-РП 7812(ф. 1)	ТП 7834	10	ф. 731, ф. 11 (ТП 7823)	10	2	0	0	0	0	2	0

568	АО "ЭСК"	ЦРП 10 кВ №7	ЦРП 10 кВ №7(ф.713, ф.731)- РП 7812(ф.10, ф.11)	ТП 7823	10	ф.10, ф.11	10	2	0	0	0	0	2	0	0
569	АО "ЭСК"	ЦРП 10 кВ №7	ЦРП 10 кВ №7(ф.713, ф.731)- РП 7812(ф.7, ф.8)	ТП 7822	10	ф.7, ф.8	10	2	0	0	0	0	2	0	0
570	АО "ЭСК"	ПС 110/10 кВ "Доскино"	ПС 110/10 кВ "Доскино" (ф.1003, ф.1016)-РП 15 ДРЭС(ф.150)	ТП 130	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 130	0,4	134	0	0	0	134	0	0	134
571	АО "ЭСК"	ПС 110/10 кВ "Доскино"	ПС 110/10 кВ "Доскино" (ф.1003, ф.1016)-РП 15 ДРЭС(ф.150)	ТП 131	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 131	0,4	213	0	0	0	213	0	0	213
572	АО "ЭСК"	ПС 110/10 кВ "Доскино"	ПС 110/10 кВ "Доскино" (ф.1003, ф.1016)-РП 15 ДРЭС(ф.150)	ТП 132	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 132	0,4	83	0	0	0	83	0	0	83
573	АО "ЭСК"	ПС 110/10 кВ "Доскино"	ПС 110/10 кВ "Доскино" (ф.1003, ф.1016)-РП 15 ДРЭС(ф.150)	ТП 133	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 133	0,4	200	0	0	0	200	0	0	200
574	АО "ЭСК"	ПС 110/10 кВ "Доскино"	ПС 110/10 кВ "Доскино" (ф.1003, ф.1016)-РП 15 ДРЭС(ф.150)	ТП 359	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 359	0,4	35	0	0	0	35	0	0	35
575	АО "ЭСК"	ПС 110/10 кВ "Доскино"	ПС 110/10 кВ "Доскино" (ф.1003, ф.1016)-РП 15 ДРЭС(ф.150)	ТП 131А	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 131А	0,4	203	0	0	0	203	0	0	203
576	АО "ЭСК"	ПС 110/10 кВ "Доскино"	ПС 110/10 кВ "Доскино" (ф.1003, ф.1016)-РП 15 ДРЭС(ф.150)	ТП 132А	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 132А	0,4	13	0	0	0	13	0	0	13
577	АО "ЭСК"	ПС 110/10 кВ "Доскино"	ПС 110/10 кВ "Доскино" (ф.1003, ф.1016)-РП 15 ДРЭС(ф.150)	ТП 133А	10	КЛ 0,4 кВ от ТП 133А	0,4	37	0	0	0	37	0	0	37
578	АО "ЭСК"	ПС 110/10 кВ "Доскино"	ПС 110/10 кВ "Доскино" (ф.1002)-РП 15 ДРЭС(ф.150)	КТП полигон	10	ф.1002	10	1	0	0	0	1	0	0	0
579	АО "ЭСК"	ЦРП 6 кВ №2	ЦРП 6 кВ №2 (ф.252)-РП 7833	РП 7833	6	ф.252	6	5	0	0	0	0	0	0	5
580	АО "ЭСК"	ЦРП 6 кВ №4	ЦРП 6 кВ №4 (ф.418, ф.448)- РП 8902	РП 8902	6	ф.418, ф.448	6	1	0	0	0	0	0	1	0
581	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС "Редуктор" (ф.644)-СП 6 кВ Суларев	СП 6 кВ Суларев	6	ф.644	6	1	0	0	0	1	0	0	0
582	АО "ЭСК"	ГРУ 6 кВ ТЭЦ	ГРУ 6 кВ ТЭЦ(ф.142, ф.144)- ЦРП 6 кВ №1	ЦРП 6 кВ №1	6	ф.142, ф.144	6	2	0	0	0	0	0	2	0
583	АО "ЭСК"	ЦРП 6 кВ №2	ф.256 ЦРП-2 (РП-13, РП-14)	РП-13, РП-14	6	ф.256	6	1	0	0	0	0	0	0	0
584	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.602)- РП 27(ф.279)	ТП 143	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 143	0,4	1	0	0	0	1	0	0	1
585	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник"(ф.624)- РП30(ф.3011)	ТП 2711	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 2711	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0

586	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Союзгорд"	ПС "Союзгорд" (ф.602)-РП 21(ф.215)	ТП 3311	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 3311	0,4	2	0	0	0	0	0	0	2	
587	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.603)- РП 22	ТП 2681	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 2681	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	
588	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.601)- РП 16	ТП 2161	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 2161	0,4	6	0	0	6	0	0	0	6	
589	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Спутник"	ПС 110/6 "Спутник" (ф.601)- РП 16	ТП 2162	6	КЛ 0,4 кВ от ТП 2162	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	
590	АО "ЭСК"	ПС 110/6 "Держинская ТЭЦ"	ПС 110/6 "Держинская ТЭЦ" "ВЛ 23, ВЛ 30-ТП ПАЗ 110/6, яч.605, яч.619"	ТП 2099	10	яч.605, яч.619	10	2	0	2	0	0	0	2	0	

Генеральный директор

Д.А.Недоростков

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начался с 2018 года по 2023 год включительно

Акционерное общество "Энергосетевая Компания"

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (значение)
1	2	3
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт.	19 650
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час	0,59874
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.	0,32529

Генеральный директор
(должность)

(Ф.И.О.)

Д.А.Недоростков
(подпись)

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности
оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций
и организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью, долгосрочный
период регулирования которых начался в период с 2018 года до 2023 года
включительно

Акционерное общество "Энергосетевая Компания"
(наименование сетевой организации)

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (значение)
1	2	3
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	19 650
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	46
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	2 146
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	17 458
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaidiВН), ч	
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaidiСН1), ч	
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaidiСН2), ч	
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaidiНН), ч	0,59874
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaifiВН), шт.	
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1), шт.	
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaifiСН2), шт.	
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaifiНН), шт.	0,32529
10	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidi,рем), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	1,61187
10.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН (PsaidiВН,рем), ч	
10.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 (PsaidiСН1,рем), ч	
10.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 (PsaidiСН2,рем), ч	
10.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН (PsaidiНН,рем), ч	1,61187
11	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi,рем), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0,36555
11.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН (PsaifiВН,рем), шт.	
11.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 (PsaifiСН1,рем), шт.	
11.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 (PsaifiСН2,рем), шт.	
11.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН (PsaifiНН,рем), шт.	0,36555

Генеральный директор
(должность)

(Ф.И.О.)

Д.А.Недоростков
(подпись)

Форма 1. / - 1 предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

(для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года по 2023 года включительно) *

Акционерное общество "Энергосетевая Компания"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя**	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2025г				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час			2,19420				
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)			0,53130				
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,00000				

* Плановые значения показателей надежности и качества на 2025 год заполняются на основании решения РСТ Нижегородской области

** Информация предоставляется справочно

Генеральный директор
(должность)

Д.А.Недоростков
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2025г.

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, <u>шт.</u> (Nзаяв_тпр)	230,00
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, <u>шт.</u> (N ^{нс} заяв_тпр)	0,00
	max (1, Nзаяв_тпр - N ^{нс} заяв_тпр)	230,00
	Пзаяв_тпр	1,0000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2025г.

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, <u>шт.</u> (Nсд_тпр)	147,00
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, <u>шт.</u> (N ^{нс} сд_тпр)	0,00
	max (1, Nсд_тпр - N ^{нс} сд_тпр)	147,00
	Пнс_тпр	1,0000

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, Птпр		1,0000
Птпр		1,0000

Генеральный директор

(должность)

Недоростков Р.А.

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года до 2023 года включительно) за 2025 год

Акционерное общество "Энергосетевая Компания"

(наименование территориальной сетевой организации)

№	Наименование показателя	№ формулы (главы) Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	(1)	---
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (Pens)	(4)	---
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{idi}), час	(2)	0,59874
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{ifi})	(3)	0,32529
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	7 или 12	1,0000
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо	(11)	---
7	Плановое значение показателя Пп, Пп ^{пл}	Глава IV(1) Методических указаний	---
8	Плановое значение показателя Птпр, Птпр ^{пл}	Глава IV(1) Методических указаний	1,0000
9	Плановое значение показателя Птсо, Птсо ^{пл}	Глава IV(1) Методических указаний	---
10	Плановое значение показателя Pens, P ^{пл} ens	Глава IV(1) Методических указаний	---
11	Плановое значение показателя Psa _{idi} , P ^{пл} sa _{idi}	Глава IV(2) Методических указаний	2,1942
12	Плановое значение показателя Psa _{ifi} , P ^{пл} sa _{ifi}	Глава IV(2) Методических указаний	0,5313
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад (для Пп)	Глава V Методических указаний	---
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1 (для Psa _{idi})	Глава V Методических указаний	1
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2 (для Psa _{ifi})	Глава V Методических указаний	1
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Глава V Методических указаний	---
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для Птпр) технологические присоединения	Глава V Методических указаний	0
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2	Глава V Методических указаний	---
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (исполнение Единых стандартов качества обслуживания)	Глава V Методических указаний	0

Генеральный директор
(должность)

Д.А.Недоростков
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года до 2023 года включительно) за 2025 год

Акционерное общество "Энергосетевая Компания"
(наименование территориальной сетевой организации)

№	Наименование показателя	№ главы Методических указаний	Значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	Глава V	---
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	Глава V	1
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	Глава V	1
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг (ЕНЭС), Ккач	Глава V	---
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	Глава V	0
6	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	Глава V	---
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	Глава V	0
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	Глава V	0,60

Генеральный директор
(должность)

Д.А.Недоростков
(Ф.И.О.)

(подпись)