

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

АО "Энергосетевая Компания", Нижегородская область

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	950,826	Договор аренды Муниципальной имущественной казны г. Нижнего Новгорода №05.030.А. от 2.11.2010
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	702,436	Договор аренды Муниципальной имущественной казны г. Нижнего Новгорода №05.030.А. от 2.11.2010
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	73,88	Расчет
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	17586	Договор оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности №426-юр от 29.03.2012
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1739	Принципиальные схемы ТП
5	Средняя летняя температура, °С	17,4	Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации"
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	-

Технический директор

Маланьин К.В.

70	ЦРЭ АО "ЭСК"	РП	Ф.613 в РП112	6 (6.3)	15,00 2019.03.14	15,45 2019.03.14	0,75	ТП1121, ТП1122, ТП1123, ТП1124, ТП307, ТП309, ТП308	ТНС-30, Нижегородская городская телефонная сеть "Нижегородского филиала ОАО "ВолгаТелеком" АТС-98/3, ОАО "Нижегородский водоканал" КНС, детский комбинат № 223, МОУ средняя общеобразовательная школа № 128, Нижегородская городская телефонная сеть Нижегородского филиала ОАО "ВолгаТелеком" ОУС-10, детский комбинат № 429, ОАО "Нижегородский водоканал КНС, детский комбинат № 17	45	0	9	36	0	0	0	0	45	0	1714	004-03/2019 от 17.03.2019	3.4.8	0		
71	ЦРЭ АО "ЭСК"	РП	Ф.603 в РП22	6 (6.3)	21,00 2019.03.17	00,10 2019.03.18	3,17	ТП188, ТП147, ТП170, ТП146, ТП180, ТП101, ТП97, ТП147Б, ТП144, ТП166, ТП182, ТП205	детский комбинат № 11, детский комбинат № 64, детский комбинат № 75	1215	0	3	1212	0	0	0	0	0	1215	0	1563,6	запись в журнале всех отключений 2019-03-18	3.4.9.1	0	
72	ЦРЭ АО "ЭСК"	РП	Ф.601 в РП18	6 (6.3)	21,15 2019.03.17	00,00 2019.03.18	2,75	ТП344, ТП335, ТП332, ТП412, ТП336, ТП337, ТП323, ТП321, ТП226, ТП347, ТП327, ТП328, ТП325	ОАО "Нижегородский водоканал" ВНС-6, детский комбинат № 114, детский комбинат № 108, МОУ средняя общеобразовательная школа № 105, детский комбинат № 1, детский комбинат № 119, МОУ средняя общеобразовательная школа № 43, детский комбинат № 115, детский комбинат № 116,	91	0	9	82	0	0	0	0	0	0	91	0	2148	005-03/2019 от 21.03.2019	3.4.8.5 4.12	0
75	ЦРЭ АО "ЭСК"	РП	Ф.636 в РП 20	6 (6.3)	00,20 2019.03.19	00,55 2019.03.19	0,58	ТП32, ТП35, ТП36А, ТП34, ТП103, ТП192, ТП191, ТП410, ТП42, ТП317	детский комбинат № 96, ООО "Электроника плюс" Кинотеатр "Мир", МПЛУ "Детская городская больница №25", детский комбинат № 198, детский комбинат № 71, детский комбинат № 74, ООО "Гостиница "Волна"	56	1	7	48	0	0	0	0	0	56	0	1135	006-03/2019 от 22.03.2019	3.4.8.5 4.12	0	
76	ЦРЭ АО "ЭСК"	ПС	Ф.643 на п/с Соугор БА	6 (6.3)	14,55 2019.03.19	15,50 2019.03.19	0,92	ТП129, ТП142, ТП171, ТП372, ТП374, ТП375, ТП376	детский комбинат № 90, МОУ "Средняя общеобразовательная школа № 58", МОУ "Специальная общеобразовательная школа № 142"	394	0	3	391	0	0	0	0	0	394	0	1336	запись в журнале всех отключений 2019_03-19	3.4.9.1	0	
84	АО "ЭСК"	ТП	РУ 0,4 кв ТП42 пр.3	0,38	10,30 2019.04.03	13,45 2019.04.03	3,25	РУ 0,4 кв ТП42 пр.3	детский комбинат № 106, МОУ "Средняя общеобразовательная школа № 142"	2	0	0	2	0	0	0	0	0	2	0	61,5			1	
87	АО "ЭСК"	ТП	РУ 0,4кв ТП122	0,38	13,25 2019.04.05	16,40 2019.04.05	3,25	РУ 0,4кв ТП122	детский комбинат № 106, детский комбинат № 112	11	0	2	9	0	0	0	0	0	11	0	333			1	
88	"Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.650 в РП4	6 (6.3)	15,15 2019.04.05	15,40 2019.04.05	0,42	ТП369, ТП368, ТП106А, ТП319, ТП351, ТП352, ТП353, ТП354, ТП355	ООО "Агентство деловой связи" АТС-90, ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-13 (ВНС-13), МОУ средняя общеобразовательная школа № 125, ГУЗ НО "Детский психоневрологический санаторий для лечения ДЦП, ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-4 (ВНС-4)	48	1	4	43	0	0	0	0	0	0	48	0	2364	запись в журнале всех отключений 2019-04-05	3.4.8.5 4.21	0
89	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.650 в РП4	6 (6.3)	15,15 2019.04.05	16,25 2019.04.05	1,17	ТП105, ТП82, ТП122, ТП55	ОАО "Нижегородский водоканал" КНС-3, детский комбинат № 106, детский комбинат № 112	23	0	3	20	0	0	0	0	0	23	0	709	запись в журнале всех отключений 2019-04-05	3.4.8.5 4.21	0	
90	"Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.658 в РП13	6 (6.3)	11,10 2019.04.07	11,40 2019.04.07	0,5	ТП284, ТП105, ТП291, ТП241, ТП400	ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-25 (ВНС-25), ОАО "Нижегородский водоканал" ИБ-3, МОУ средняя общеобразовательная школа №190	19	0	3	16	0	0	0	0	0	19	0	950	001-04/19 от 09.04.2019	3.4.8.5 4.12	0	
91	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.658 в РП13	6 (6.3)	11,10 2019.04.07	13,00 2019.04.07	1,83	ТП88, ТП12А, ТП181, ТП285, ТП287, ТП69, ТП62, ТП294	МП "Дворец бракосочетания АР", МОУ средняя общеобразовательная школа № 136, детский комбинат № 34, детский комбинат № 91, детский комбинат № 14	52	0	5	47	0	0	0	0	0	52	0	1324	001-04/19 от 09.04.2019	3.4.8.5 4.12	0	

172	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.650 в 6 (6-3) РП4	11.30 2019.06.21	12.42 2019.06.21	В	1,2	ТП 6 (6-3) кв ТП351(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП352(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП353(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП354(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП105(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП82(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП55(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП319(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП106А(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП368(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП369(Все ЛЭП ТП)	МОУ средняя общеобразовательная школа № 125,ГУЭ НО "Детский психоневрологический санаторий для лечения ДЦП, ОАО "Нижгородский водоканал"ТНС-4 (ВНС-4), ОАО "Нижгородский водоканал" КНС-3, ООО "Агентство Деловой связи" АТС-90, ОАО "Нижгородский водоканал"ТНС-13 (ВНС- 13)	51	1	5	45	0	0	0	0	0	51	0	2146	3.4.8.5	4.21	0	0	
173	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	4 с.ш п/с Слуги К	19.30 2019.06.22	20.20 2019.06.22	В	0,83	ТП 6 (6-3) кв ТП382(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП377(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП301(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП305(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП303(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП308(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП141(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП136(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП1122(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП1124(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП184(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП183(Все ЛЭП ТП);ТП 6 (6-3) кв ТП380(Все ЛЭП	МОУ общеобразовательная средняя школа № 161, детский комбинат № 35, детский комбинат № 149, детский комбинат № 17, детский комбинат № 258, ТНС-30, Нижегородская городская телефонная сеть Нижегородского филлала ОАО "ВолгаТелеком" АТС-98/3, ОАО "Нижгородский водоканал" КНС, детский комбинат № 223, детский комбинат № 43, детский комбинат № 87,ОАО "Нижгородский водоканал" ТНС- 22 (ВНС-22)	183	0	12	171	0	0	0	0	0	0	0	0	3264	3.4.9.1		0	0

174	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	4 с.ш. п/с Спутни к	6 (6.3)	19.30 2019.06.22	20.20 2019.06.22	В	0,83	ТП 6 (6.3) кВ ТП382(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП377(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП301(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП305(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП303(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП308(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП304(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП141(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП136(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП1122(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП1124(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП184(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП183(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП380(Все ЛЭП	МОУ общеобразовательная средняя школа № 161, детский комбинат № 35, детский комбинат № 149, детский комбинат № 17, детский комбинат № 258, ТНС-30, Нижегородская городская телефонная сеть Нижегородского филиала ОАО "ВолгаТелеком" АТС-98/3, ОАО "Нижегородский водоканал" КНС, Детский комбинат № 223, детский комбинат № 43, детский комбинат № 87, ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-22 (ВНС-22)	183	0	12	171	0	0	0	183	3264	запись в журнале всех оплечений 2019-06-22	3.4.9.1	0
175	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	4 с.ш. п/с Спутни к	6 (6.3)	19.30 2019.06.22	20.20 2019.06.22	В	0,83	ТП 6 (6.3) кВ ТП382(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП377(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП301(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП305(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП303(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП308(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП304(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП141(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП136(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП1122(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП1124(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП184(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП183(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП380(Все ЛЭП	МОУ общеобразовательная средняя школа № 161, детский комбинат № 35, детский комбинат № 149, детский комбинат № 17, детский комбинат № 258, ТНС-30, Нижегородская городская телефонная сеть Нижегородского филиала ОАО "ВолгаТелеком" АТС-98/3, ОАО "Нижегородский водоканал" КНС, Детский комбинат № 223, детский комбинат № 43, детский комбинат № 87, ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-22 (ВНС-22)	183	0	12	171	0	0	0	183	3264	запись в журнале всех оплечений 2019-06-22	3.4.9.1	0

176	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород, ЦРЭ	ПС	4 с.ш. п/с Спутни к	6 (6.3)	19.30 2019.06.22	20.20 2019.06.22	В	0,83	ТП 6 (6.3) кВ ТП392(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП377(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП301(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП305(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП303(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП308(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП304(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП141(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП136(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП1122(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП1124(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП184(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП183(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП380(Все ЛЭП	МОУ общеобразовательная средняя школа № 161, детский комбинат № 35, детский комбинат № 149, детский комбинат № 17, детский комбинат № 258, ТНС-30, Нижегородская городская телефонная сеть Нижегородского филиала ОАО "ВолгаТелеком", АТС-98/3, ОАО "Нижегородский водоканал" КНС, детский комбинат № 223, детский комбинат № 43, детский комбинат № 87, ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС- 22 (ВНС-22)	183	0	12	171	0	0	0	0	0	0	3264	запись в журнале всех отключений 2019-06-22	3.4.9.1	0								
177	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород, ЦРЭ	ПС	4 с.ш. п/с Спутни к	6 (6.3)	19.30 2019.06.22	20.20 2019.06.22	В	0,83	ТП 6 (6.3) кВ ТП382(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП377(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП301(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП305(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП303(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП308(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП304(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП141(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП136(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП1122(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП1124(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП184(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП183(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП380(Все ЛЭП	МОУ общеобразовательная средняя школа № 161, детский комбинат № 35, детский комбинат № 149, детский комбинат № 17, детский комбинат № 258, ТНС-30, Нижегородская городская телефонная сеть Нижегородского филиала ОАО "ВолгаТелеком", АТС-98/3, ОАО "Нижегородский водоканал" КНС, детский комбинат № 223, детский комбинат № 43, детский комбинат № 87, ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС- 22 (ВНС-22)	183	0	12	171	0	0	0	0	0	0	3264	запись в журнале всех отключений 2019-06-22	3.4.9.1	0								
178	ЦРЭ	ТП	РУ 0,4кВ ТП142	0,38	09.15 2019.06.24	11.30 2019.06.24	В	2,25	РУ 0,4кВ ТП142											170	0	0	170	0	0	0	169					1

194	ЦРЭ	ТП	ТП242А	0.38	09.10 2019.07.09	15.45 2019.07.09	В	6,583	РУ 0,4кВ ТП242А			3	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	41				1				
195	ЦРЭ	РП	Ф.660 в РП28	6 (6.3)	09.20 2019.07.10	14.25 2019.07.10	В	5,08	ТП 6 (6.3) кВ ТП300(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП390(все ЛЭП ТП)	МОУ средняя общеобразовательная школа №119, ОАО "Нижгородский водоканал" ВНС-21		9	0	2	7	0	0	0	0	0	9	0	0	252	001-07/19 от 12.04.2019	3.4.8.5 4.12	0				
196	ЦРЭ	РП	Ф.660 в РП28	6 (6.3)	09.20 2019.07.10	09.35 2019.07.10	В	0,25	ТП 6 (6.3) кВ ТП360(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП370(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП401(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП402(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП403(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП78(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП79(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП359(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП399(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП404(все ЛЭП ТП)	ОАО "Нижгородский водоканал" ТНС-7 (ВНС-7), ОАО "Нижгородский водоканал" ТНС-20 (ВНС-20), Детский комбинат № 37, МОУ специальная общеобразовательная школа открытого типа № 27, Детский комбинат № 93, Детский комбинат № 123, ОАО "Нижгородский водоканал" ТНС-21 (ВНС- 21)		81	0	7	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81	0	0	1961	001-07/19 от 12.04.2019	3.4.8.5 4.12	0
197	ЦРЭ	РП	Ф.660 в РП28	6 (6.3)	09.20 2019.07.10	15.25 2019.07.10	В	6,08	ТП 6 (6.3) кВ ТП102(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП203(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП152(все ЛЭП ТП)			467	0	0	467	0	0	0	0	0	467	0	0	454	001-07/19 от 12.04.2019	3.4.8.5 4.12	0				
204	ЦРЭ	ТП	ТП285	0.38	10.40 2019.07.23	13.25 2019.07.23	В	2,75	РУ 0,4кВ ТП285 сш.1 пр.14			3	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	71,79			1					
205	АО "ЭСК"	ТП	ТП44	0.38	09.10 2019.07.24	15.55 2019.07.24	В	6,75	РУ 0,4кВ ТП44 сш.1			5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	0	73			1					
206	АО "ЭСК"	ТП	ТП298	0.38	10.30 2019.07.24	17.00 2019.07.24	В	6,5	РУ 0,4кВ ТП298			9	0	0	9	0	0	0	0	9	0	0	282			1					
207	АО "ЭСК"	ТП	ТП120	0.38	13.15 2019.07.24	17.25 2019.07.24	В	4,166	РУ 0,4кВ ТП120			5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	0	137,5			1					
209	АО "ЭСК"	ТП	ТП207	0.38	09.50 2019.07.26	14.45 2019.07.26	В	4,916	РУ 0,4кВ ТП207 пр.3.8			4	0	0	4	0	0	0	0	4	0	0	37			1					
210	АО "ЭСК"	ТП	ТП170	0.38	09.40 2019.07.29	14.30 2019.07.29	В	4,833	РУ 0,4кВ ТП170			88	0	0	88	0	0	0	0	88	0	0	40			1					
214	ЦРЭ	ТП	ТП210	0.38	13.15 2019.08.02	14.20 2019.08.02	В	1,083	РУ 0,4кВ ТП210			6	0	2	4	0	0	0	0	6	0	0	142			1					
215	АО "Энергостевова компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.3009 в РП30	6 (6.3)	19.45 2019.08.04	22.30 2019.08.04	В	2,75	ТП 6 (6.3) кВ ТП146(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП147(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП1476(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП180(все ЛЭП ТП)			486	0	0	486	0	0	0	0	0	486	0	0	508	запись в журнале всех отключений 2019-08-04	3.4.9.1	0				
216	АО "Энергостевова компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.3009 в РП30	6 (6.3)	19.45 2019.08.04	22.10 2019.08.04	В	2,42	ТП 6 (6.3) кВ ТП97(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП148(все ЛЭП ТП)	Детский комбинат № 11		333	0	1	332	0	0	0	0	333	0	0	448	запись в журнале всех отключений 2019-08-04	3.4.9.1	0					
217	АО "Энергостевова компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.3009 в РП30	6 (6.3)	19.45 2019.08.04	20.55 2019.08.04	В	1,17	ТП 6 (6.3) кВ ТП101(все ЛЭП ТП)			174	0	0	174	0	0	0	0	174	0	0	77	запись в журнале всех отключений 2019-08-04	3.4.9.1	0					

№	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.642 в 6 (6.3)	13.25 2019.08.27	15.15 2019.08.27	В	1.83	ТП 6 (6.3) вб ТП7(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) вб ТП298(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) вб ТП); ТП 6 (6.3) вб ТП); ТП 6 (6.3) вб ТП367(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) вб ТП158(Все ЛЭП ТП)	Детский комбинат № 95, ОАО "Нижгородский водоканал" ИБ-8	33	0	2	31	0	0	0	0	0	0	33	0	759	запись в журнале всех отключений 2019-08-27	3.4.9.1	0
254			РП15																						
255	ЦРЭ	ТП	ТП335	10.15 2019.08.28	13.00 2019.08.28	В	2,75	РУ 0,4кВ ТП335	ОАО "Нижгородский водоканал" ВНС-6, детский комбинат № 114	5	0	2	3	0	0	0	0	0	0	5	0	113			1
256	ЦРЭ	ТП	ТП340	10.20 2019.08.28	15.55 2019.08.28	В	5,583	РУ 0,4кВ ТП340	МОУ средняя общеобразовательная школа № 124	3	0	1	2	0	0	0	0	0	0	3	0	170			1
257	ЦРЭ	ТП	ТП337	10.30 2019.08.28	16.25 2019.08.28	В	5,916	РУ 0,4кВ ТП337		5	0	0	5	0	0	0	0	0	0	5	0	169			1
259	ЦРЭ	ТП	ТП339	10.15 2019.08.29	12.35 2019.08.29	В	2,333	РУ 0,4кВ ТП339 сш1		2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	0	90			1
260	ЦРЭ	ТП	ТП341	10.40 2019.08.29	16.00 2019.08.29	В	5,333	РУ 0,4кВ ТП341		5	0	0	5	0	0	0	0	0	0	5	0	99			1
262	ЦРЭ	ТП	ТП344	11.00 2019.08.29	16.05 2019.08.29	В	5,083	РУ 0,4кВ ТП344	ОАО "Нижгородский водоканал" ВНС-5	8	0	1	7	0	0	0	0	0	0	8	0	232			1
264	ЦРЭ	ТП	ТП339	12.40 2019.08.29	15.40 2019.08.29	В	3	РУ 0,4кВ ТП339 сш2	МОУ для детей дошкольного и младшего школьного возраста прогимназия № 117	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0	2	0	120			1
265	ЦРЭ	ТП	ТП260	10.00 2019.08.30	13.55 2019.08.30	В	3,916	РУ 0,4кВ ТП260		11	0	0	11	0	0	0	0	0	0	11	0	211			1
267	ЦРЭ	ТП	ТП137	10.25 2019.08.30	13.45 2019.08.30	В	3,333	РУ 0,4кВ ТП137		9	0	0	9	0	0	0	0	0	0	9	0	193			1
268	ЦРЭ	ТП	ТП187А	13.45 2019.08.30	15.45 2019.08.30	В	2	РУ 0,4кВ ТП187А		16	0	0	16	0	0	0	0	0	0	16	0	87			1
270	ЦРЭ	ТП	ТП353	15.10 2019.08.30	16.25 2019.08.30	В	1,25	РУ 0,4кВ ТП353	ГУЗ НО "Детский психоневрологический санаторий для лечения ДЦП	7	0	1	6	0	0	0	0	0	0	7	0	131			1
274	ЦРЭ	ТП	ТП329	10.30 2019.09.03	15.00 2019.09.03	В	4,5	РУ 0,4кВ ТП329	ОАО "Нижгородский водоканал" ВНС-20	4	0	1	3	0	0	0	0	0	0	4	0	172			1
275	ЦРЭ	ТП	ТП343	11.25 2019.09.03	15.25 2019.09.03	В	4	РУ 0,4кВ ТП343		8	0	0	8	0	0	0	0	0	0	8	0	155			1
278	ЦРЭ	ТП	ТП341	11.25 2019.09.04	13.10 2019.09.04	В	1,75	РУ 0,4кВ ТП341 2СШ		2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	0	49			1
279	ЦРЭ	ТП	ТП337	12.40 2019.09.04	16.25 2019.09.04	В	3,75	РУ 0,4кВ ТП337 сш1		3	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3	0	86			1
281	ЦРЭ	ТП	ТП284а	14.15 2019.09.04	18.25 2019.09.04	В	4,166	РУ 0,4кВ ТП284а 2СШ		3	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3	0	68			1
282	ЦРЭ	ТП	ТП174	10.10 2019.09.05	14.35 2019.09.05	В	4,416	РУ 0,4кВ ТП174	МЛПУ "Наркологическая больница" стационар № 3	6	0	1	5	0	0	0	0	0	0	6	0	44			1
283	ЦРЭ	ТП	ТП292	14.20 2019.09.05	16.50 2019.09.05	В	2,5	РУ 0,4кВ ТП292	Детский комбинат № 95	7	0	1	6	0	0	0	0	0	0	7	0	219			1
285	ЦРЭ	ТП	ТП184	16.20 2019.09.05	18.00 2019.09.05	В	1,666	РУ 0,4кВ ТП184	Детский комбинат № 43	31	0	1	30	0	0	0	0	0	0	31	0	168			1
286	ЦРЭ	ТП	ТП183	16.20 2019.09.05	18.00 2019.09.05	В	1,666	РУ 0,4кВ ТП183	Детский комбинат № 87	35	0	1	34	0	0	0	0	0	0	35	0	121			1

435	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф. 638 в РП 23	6 (6.3)	08.25 2019.11.15	09.40 2019.11.15	В	1,25	ТП 6 (6.3) кВ ст 406(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 407(Все ЛЭП ТП)			14	0	1	13	0	0	0	0	14	0	548	001-11/19 от 18.11.2019	3.4.8.5 4.1.2	0			
437	"Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП391	0.38	10.00 2019.11.15	14.05 2019.11.15	В	4.083	РУ 0,4кВ ТП391 ст1			5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	157			1			
438	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП320	0.38	10.35 2019.11.15	17.20 2019.11.15	В	6,75	РУ 0,4кВ ТП320 ст1	ОАО "Нижнегородский водоканал" КНС-2, МЛПУ "Наркологическая больница" Наркологический стационар № 7		9	0	2	7	0	0	0	0	9	0	86,5			1			
441	"Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП109	0.38	09.25 2019.11.18	14.40 2019.11.18	В	5,25	РУ 0,4кВ ТП109 ст1			7	0	0	7	0	0	0	0	7	0	66			1			
442	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП163	0.38	10.25 2019.11.18	15.15 2019.11.18	В	4,833	РУ 0,4кВ ТП163	детский комбинат № 74		9	0	1	8	0	0	0	0	9	0	78,54			1			
444	"Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.147а в РП7	6 (6.3)	19.20 2019.11.19	19.50 2019.11.19	В	0,5	ТП 6 (6.3) кВ ТП221(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП220(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП226(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП225(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП233(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП232(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП234(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП230(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП235(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП200(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП229(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП228(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП227(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП236(Все ЛЭП ТП)	детский комбинат № 59, МОУ средняя общеобразовательная школа № 105, детский комбинат № 1, детский комбинат № 56, детский комбинат № 57, детский комбинат № 316, детский комбинат № 339, МОУ средняя общеобразовательная школа № 15		116	0	8	108	0	0	0	0	0	0	0	116	0	1815	002-11/19 от 20.11.2019	3.4.8.5 4.1.2	0
446	"Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф.1 в РП 1	6 (6.3)	14.10 2019.11.20	14.35 2019.11.20	В	0,42	ТП 6 (6.3) кВ ТП 162(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 162А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП 163(Все ЛЭП ТП)	детский комбинат № 74		22	0	1	21	0	0	0	0	0	22	0	262,54	запись в журнале всех отключений 2019-11-20	3.4.9.1	0		
447	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП114	0.38	09.25 2019.11.21	15.10 2019.11.21	В	5,75	РУ 0,4кВ ТП114			17	0	0	17	0	0	0	0	17	0	87,78			1			
449	"Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП163	0.38	10.00 2019.11.21	14.25 2019.11.21	В	4,416	РУ 0,4кВ ТП163	детский комбинат № 74		9	0	1	8	0	0	0	0	9	0	78,54			1			

450	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП380	0.38	09.55 2019.11.22	15.30 2019.11.22	В	5,583	РУ 0,4кВ ТП380 см2	ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-22 (ВНС-22)	4	0	1	3	0	0	0	0	0	0	131,5		1				
451	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП289	0.38	13.25 2019.11.22	15.00 2019.11.22	В	1,583	РУ 0,4кВ ТП289 см2		7	0	0	7	0	0	0	0	0	0	141		1				
452	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	4 сш ПС Соцгор оа	6 (6.3)	09.00 2019.11.25	10.20 2019.11.25	В	1,33	ТП 6 (6.3) кВ ТП34а(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП35(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП410(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП42(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП317(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП95(Все ЛЭП ТП) ТП 6 (6.3) кВ	ОАО "Нижегородский водоканал" ВНС-8, ООО "Электроника плюс" Киногастр "Мир", ООО "Гостиница "Волна"	28	0	2	26	0	0	0	0	0	0	0	1026	004-11/19 от 27.11.2019	3.4.9.1	0		
452	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	4 сш ПС Соцгор оа	6 (6.3)	09.00 2019.11.25	10.10 2019.11.25	В	1,17	ТП 6 (6.3) кВ ТП41(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП213А(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП350(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП348(Все ЛЭП ТП) ТП 6 (6.3) кВ	Детский комбинат № 81	22	0	1	21	0	0	0	0	0	0	434	004-11/19 от 27.11.2019	3.4.9.1	0			
452	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	4 сш ПС Соцгор оа	6 (6.3)	09.00 2019.11.25	11.30 2019.11.25	В	2,5	ТП368(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП369(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП358(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП122(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП351(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП352(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП353(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП354(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП357(Все ЛЭП ТП) ТП 6 (6.3) кВ	ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-4 (ВНС-4), ГУЗ НО "Детский психоневрологический санаторий для лечения ДЦП", МОУ средняя общеобразовательная школа № 125, детский комбинат № 106, Детский комбинат № 112, Детский комбинат № 26, ООО "Агентство деловой связи" АТС-90, ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-13 (ВНС-13)	66	0	7	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2500	004-11/19 от 27.11.2019	3.4.9.1	0
452	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	4 сш ПС Соцгор оа	6 (6.3)	09.00 2019.11.25	09.35 2019.11.25	В	0,58	ТП 6 (6.3) кВ ТП242(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП22(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП30(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ 31(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП32(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП34(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП36(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП37(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП20(Все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП36А(Все ЛЭП ТП)	МОУ "Средняя общеобразовательная школа № 126", МЛПУ "Объединение городской больницы № 37", Детский комбинат № 96, Детский комбинат № 198, МЛПУ "Станция скорой медицинской помощи" г.Н.Новгорода, МЛПУ "Городская больница № 21", МОУ средняя (коррекционная) общеобразовательная школа № 10, МЛПУ "Детская городская больница №25"	84	0	9	75	0	0	0	0	0	0	0	0	1301	004-11/19 от 27.11.2019	3.4.9.1	0	

453	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	Ф-652 в РПС	6 (6-3)	09.00 2019.11.25	09.15 2019.11.25	В	0,25	ТП 6 (6-3) кВ ТП118(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП175(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП126(все ЛЭП ТП)	ГОИЧС ПЧ №9	19	0	1	18	0	0	0	0	0	0	447	003-11/19 от 27.11.2019	3.4.9.1	0				
452	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	4 сш ПС Соцгор ОА	6 (6-3)	09.00 2019.11.25	09.40 2019.11.25	В	0,67	ТП 6 (6-3) кВ ТП363(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП362(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП364(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП388(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП155А(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП281(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП349(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП365(все ЛЭП ТП)	детский комбинат №121, ЗАО "Стройинвестрегион НН", Нижегородская городская телефонная сеть Нижегородского филиала ОАО "ВолгаТелеком", АТС-97, детский комбинат № 94, детский комбинат № 75, МОУ специальная общеобразовательная школа-интернат № 92	38	0	5	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1392	004-11/19 от 27.11.2019	3.4.9.1	0	
452	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ПС	4 сш ПС Соцгор ОА	6 (6-3)	09.00 2019.11.25	10.20 2019.11.25	В	1,33	ТП 6 (6-3) кВ ТП202(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП201(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП66(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП63(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП64(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП321(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП293(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6-3) кВ ТП20(все ЛЭП ТП) РУ 0,4кВ ТП297	ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-12 (ВНС-12), МОУ средняя общеобразовательная школа № 63, Детский комбинат № 77, МЛПУ "Роддом № 3", детский комбинат № 29, детский комбинат № 105, ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-14 (ВНС-14)	64	0	7	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1173	004-11/19 от 27.11.2019	3.4.9.1	0
458	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП297	0.38	09.20 2019.11.27	15.10 2019.11.27	В	5,833			9	0	0	9	0	0	0	0	0	0	250			1				
466	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП1123	0.38	09.45 2019.12.02	16.10 2019.12.02	В	6,416	РУ 0,4кВ ТП1123 см2		9	0	0	9	0	0	0	0	0	0	217			1				
468	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП229	0.38	10.30 2019.12.03	16.15 2019.12.03	В	5,75	РУ 0,4кВ ТП229		9	0	0	9	0	0	0	0	0	0	135			1				
470	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП273	0.38	13.30 2019.12.03	15.50 2019.12.03	В	2,333	РУ 0,4кВ ТП273	детский комбинат № 153, ОАО "Нижегородский водоканал" ВНС-16	10	0	2	8	0	0	0	0	0	0	218			1				
472	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП272	0.38	11.40 2019.12.04	13.40 2019.12.04	В	2	РУ 0,4кВ ТП272		5	0	0	5	0	0	0	0	0	0	259			1				
473	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП393	0.38	13.30 2019.12.04	15.35 2019.12.04	В	2,083	РУ 0,4кВ ТП393	ОАО "Нижегородский водоканал" ТНС-24 (ВНС-24)	5	0	1	4	0	0	0	0	0	0	149			1				

474	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП110	0.38	13,45 2019.12.04	15,50 2019.12.04	В	2,083	РУ 0,4кВ ТП110		ОАО "Нижегородский водоканал" ИНС-4, детский комбинат № 98	32	0	0	0	0	0	0	0	32	0	56	1			
476	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП1123	0.38	14,00 2019.12.05	16,30 2019.12.05	В	2,5	РУ 0,4кВ ТП1123 см1			8	0	0	0	0	0	0	0	8	0	217	1			
477	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП1124	0.38	14,20 2019.12.05	15,15 2019.12.05	В	0,916	РУ 0,4кВ ТП1124 см1		Нижегородская городская телефонная сеть Нижегородского филиала ОАО "ВолгаТелеком", АТС-98/3, ОАО "Нижегородский водоканал" ИНС, детский комбинат № 223	7	0	3	4	0	0	0	0	7	0	170	1			
480	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП170	0.38	10,30 2019.12.06	14,10 2019.12.06	В	3,666	РУ 0,4кВ ТП170			88	0	0	88	0	0	0	0	88	0	40	1			
481	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП210	0.38	13,40 2019.12.06	15,45 2019.12.06	В	2,083	РУ 0,4кВ ТП210		МБОУ средняя общеобразовательная школа № 179, детский комбинат № 63	6	0	2	4	0	0	0	0	6	0	142	1			
482	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП64	0.38	14,00 2019.12.06	16,30 2019.12.06	В	2,5	РУ 0,4кВ ТП64 см2		ОАО "Нижегородский водоканал" ИНС-14 (ИНС-14)	5	0	1	4	0	0	0	0	5	0	49	1			
483	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП164	0.38	10,00 2019.12.09	18,30 2019.12.09	В	8,5	РУ 0,4кВ ТП164			5	0	0	5	0	0	0	0	5	0	75,9	1			
485	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП36А	0.38	14,35 2019.12.09	16,20 2019.12.09	В	1,75	РУ 0,4кВ ТП36А см1		МЛПУ "Детская городская больница №25"	6	0	1	5	0	0	0	0	6	0	48,5	1			
488	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП63	0.38	09,30 2019.12.10	16,05 2019.12.10	В	6,583	РУ 0,4кВ ТП63		детский комбинат № 29, детский комбинат № 105	9	0	2	7	0	0	0	0	9	0	363	1			
490	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	РП	Ф615 РП10	6 (6.3)	09,30 2019.12.11	10,30 2019.12.11	В	1	ТП 6 (6.3) кВ ТП90(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП85(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП250(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП253(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП254(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП255(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП312(все ЛЭП ТП); ТП 6 (6.3) кВ ТП313(все ЛЭП ТП) РУ 0,4кВ ТП276 см2		детский комбинат № 118, детский комбинат № 80, детский комбинат № 109, ОАО "Нижегородский водоканал" ИБ- 10	77	0	6	71	0	0	0	0	0	0	0	77	0	1457	0
491	АО "Энергосетевая компания" Нижний Новгород ЦРЭ	ТП	ТП276	0.38	10,00 2019.12.11	16,10 2019.12.11	В	6,166	РУ 0,4кВ ТП276 см2			7	0	0	7	0	0	0	0	7	0	86,5	1			

запись в
журнале всех
отключений
2019-12-11

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации за январь-декабрь месяц 2019 года
АО "Энергосетевая компания"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование сетевой организации	Наименование выходящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальном режиме питания (при наличии)	Диспетчерское наименование центра питания от выходящего центра питания до объекта электрохозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ		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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	616	РП 8, ТП 0249	6	0249 02	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»	
2	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	615	РП 10, ТП 0250	6	0250 02	0,4	2	-	-	2	-	-	-	2	ООО «Электросети»	
3	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	616	РП 8, ТП 0248	6	0248 07	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»	
4	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	616	РП 11, ТП 0265	6	0265 03	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»	
5	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	616	РП 8, ТП 0265	6	0265 03	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»	
6	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	611	РП 8, ТП 0244	6	0244 07	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»	
7	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	610	РП 10, ТП 0314	6	0314 13	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»	
8	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	616	РП 8, ТП 0248	6	0248 12	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»	
9	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	615	РП 10, ТП 0254	6	0254 13	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»	
10	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	606	РП 10, ТП 0256	6	0256 14	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»	
11	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	616	РП 8, ТП 0216	6	0260 02	0,4	2	-	-	2	-	-	-	2	ООО «Электросети»	
12	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	616	РП 11, ТП 0278	6	0278 08	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»	
13	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	616	РП 8, ТП 0278	6	0278 08	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»	
14	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	616	РП 8, ТП 0296	6	0296 02	6	1	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»	
15	АО "ЭСК"	ПС "Водозабор"	605	РП 7, ТП 0223	6	0223 04	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»	
16	АО "ЭСК"	ПС "Доскино"	-	РП 15, ТП 131Б	10	131Б 01	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	«Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Филиал	
17	АО "ЭСК"	ПС "Доскино"	-	РП 15, ТП 0133	10	0133 08	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	«Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Филиал	
18	АО "ЭСК"	ПС "Доскино"	-	РП 15, ТП 0133	10	0133 08	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	«Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Филиал	
19	АО "ЭСК"	ПС "Доскино"	-	РП 15, ТП 0133	10	0133 03	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	«Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Филиал	
20	АО "ЭСК"	ПС "Доскино"	-	РП 15, ТП 0132	10	0132 02	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	«Нижовэнерго» ПАО «МРСК Центра и Филиал	

21	АО "ЭСК"	ПС "Доскино"	-	РП 15, ТП 132А	10	132А 02	0,4	2	-	-	-	-	2	-	-	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Филиал
22	АО "ЭСК"	ПС "Доскино"	-	РП 15, ТП 131А	10	131А 01	0,4	2	-	-	-	-	2	-	-	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Филиал
23	АО "ЭСК"	ПС "Доскино"	-	РП 15, ТП 0131	10	0131 06	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Филиал
24	АО "ЭСК"	ПС "Доскино"	-	РП 15	10	150	10	1	-	-	-	-	1	-	-	Филиал «Нижновэнерго» ПАО «МРСК Центра и Филиал
25	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	660	РП 28, ТП 0152	6	0152 04	0,4	3	-	-	-	-	3	-	-	ООО «Электросети»
26	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	660	РП 28, ТП 0203	6	0203 01	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
27	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	660	РП 28, ТП 0226	6	0226 08	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
28	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	659	РП 28, ТП 4111	6	4111 01	0,4	2	-	-	-	-	2	-	-	ООО «Электросети»
29	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	658	РП 13, ТП 0291	6	0291 01	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
30	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	642	РП 15, ТП 0292	6	0292 10	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
31	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	625	РП 13, ТП 0168	6	0168 б/н	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
32	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	660	РП 28, ТП 0404	6	0404 02	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
33	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	659	РП 28, ТП 0109	6	0109 05	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
34	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	658	РП 13, ТП 0284	6	0284 14	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
35	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	658	РП 13, ТП 0006	6	0069 01	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
36	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	642	РП 15, ТП 0073	6	0073 018	0,23	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
37	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	660	РП 28, ТП 0356	6	0356 07	0,23	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
38	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	607	РП 15, ТП 0159	6	0159 02	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
39	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	642	РП 15, ТП 0089	6	0089 08	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
40	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	607	РП 15, ТП 0154	6	0154 01	0,23	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
41	АО "ЭСК"	ПС "Редуктор"	660	РП 28, ТП 0079	6	0079 03	0,23	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
42	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	633	РП 19, ТП 3071	6	3071 01	0,4	42	-	-	-	-	42	-	-	ООО «Электросети»
43	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	633	РП 19, ТП 3071	6	3071 03	0,4	31	-	-	-	-	31	-	-	ООО «Электросети»
44	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	633	РП 19, ТП 3031	6	3031 01	0,4	2	-	-	-	-	2	-	-	ООО «Электросети»
45	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	633	РП 19, ТП 3031	6	3031 03	0,4	4	-	-	-	-	4	-	-	ООО «Электросети»
46	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	633	РП 19, ТП 3031	6	3031 04	0,4	6	-	-	-	-	6	-	-	ООО «Электросети»
47	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	633	РП 19, ТП 0341	6	0341 02	0,4	2	-	-	-	-	2	-	-	ООО «Электросети»
48	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	601	РП 18, ТП 0325	6	0325 04	0,23	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
49	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	601	РП 18, ТП 0325	6	0329 05	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
50	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	601	РП 18, ТП 0328	6	0328 16	0,23	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
51	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	603	РП 22, ТП 0170	6	0170 02	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
52	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	603	РП 22, ТП 0188	6	0188 02	0,23	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
53	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	643	РП 25, ТП 0142	6	0142 02	0,23	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
54	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	603	РП 25, ТП 0142	6	0142 02	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
55	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	603	РП 22, ТП 0146	6	0146 02	0,4	3	-	-	-	-	3	-	-	ООО «Электросети»
56	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	603	РП 22, ТП 0180	6	0180 03	0,23	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
57	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	603	РП 22, ТП 0180	6	0180 03	0,4	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
58	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	634	РП 1, ТП 0020	6	0020 08	0,23	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
59	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	643	РП 25, ТП 0129	6	0129 04	0,23	1	-	-	-	-	1	-	-	ООО «Электросети»
60	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	643	РП 25, ТП 0171	6	0171 03	0,23	2	-	-	-	-	2	-	-	ООО «Электросети»

61	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	643	РП 25, ТП 0171	6	0171 03	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
62	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	616	РП 112, ТП 0177	6	0177 01	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
63	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	636	РП 20, ТП 0191	6	0191 06	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
64	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	618	РП 21, ТП 0043	6	0043 18	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
65	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	627	РП 2	6	11	6	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
66	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	623	РП 30, ТП 0169	6	0169 09	6	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
67	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	650	РП 4, ТП 106А	6	106А 01	0,23	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
68	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	636	РП 20, ТП 0096	6	0096 14	0,23	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
69	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	605	РП 14, ТП 0109	6	0109 08	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
70	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	616	РП 112, ТП 1123	6	1123 6/н	0,23	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
71	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	613	РП 112, ТП 1123	6	1123 13	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
72	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	652	РП 5, ТП 0167	6	0167 01	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
73	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	652	РП 5, ТП 0167	6	0167 02	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
74	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	603	РП 22, ТП 0182	6	0182 05	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
75	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	645	РП 24, ТП 0387	6	0387 15	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
76	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	621	РП 21, ТП 0044	6	0044 07	0,23	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
77	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	605	РП 14, ТП 0109	6	0109 07	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
78	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	613	РП 112, ТП 1122	6	1122 14	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
79	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	650	РП 4, ТП 0157	6	0157 02	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
80	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	617	РП 2, ТП 0164	6	0164 01	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
81	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	652	РП 5, ТП 0167	6	0167 05	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
82	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	643	РП 25, ТП 0171	6	0171 01	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
83	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	652	РП 5, ТП 0176	6	0176 07	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
84	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	652	РП 5, ТП 0018	6	0018 13	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
85	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	617	РП 2, ТП 0212	6	0212 02	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
86	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	642	РП 24, ТП 0281	6	0281 06	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
87	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	615	РП 4, ТП 0323	6	0323 01	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
88	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	621	РП 21, ТП 0345	6	0345 06	0,23	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
89	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	621	РП 21, ТП 0345	6	0345 03	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
90	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	636	РП 20, ТП 034А	6	034А 31	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
91	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	650	РП 4, ТП 0355	6	0355 04	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
92	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	615	РП 4, ТП 0358	6	0358 09	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
93	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	652	РП 5, ТП 0038	6	0038 02	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
94	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	642	РП 24, ТП 0386	6	0386 17	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
95	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	645	РП 24, ТП 0387	6	0387 02	0,4	2	-	-	-	2	-	-	-	2	ООО «Электросети»
96	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	636	РП 20, ТП 0042	6	0042 03	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
97	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	621	РП 21, ТП 0044	6	0044 07	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
98	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	607	РП 9, ТП 0057	6	0057 07	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
99	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	607	РП 9, ТП 0057	6	0057 08	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
100	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	611	РП 9, ТП 0058	6	0058 03	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
101	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	618	РП 21, ТП 0344	6	0344 13	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
102	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	635	РП 20, ТП 0410	6	0410 08	6	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
103	АО "ЭСК"	ПС "Соцгород"	607	РП 9, ТП 0118	6	0118 06	0,23	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
104	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	609	РП 30, ТП 0501	6	0501 02	0,23	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
105	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	611	РП 22, ТП 0147	6	0147 01	0,4	2	-	-	-	2	-	-	-	2	ООО «Электросети»
106	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	611	РП 22, ТП 0147	6	0147 07	0,23	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
107	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	602	РП 27, ТП 0123	6	0123 01	0,23	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»
108	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	609	РП 30, ТП 0104	6	0104 06	0,4	2	-	-	-	2	-	-	-	2	ООО «Электросети»
109	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	624Б	РП 30, ТП 0101	6	0101 03	0,4	1	-	-	-	1	-	-	-	1	ООО «Электросети»

110	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	624Б	РП 30, ТП 0101	6	0101 04	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
111	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	602	РП 27, ТП 142А	6	142А 09	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
112	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	609	РП 30, ТП 0126	6	0126 01	0,4	2	-	-	2	-	-	2	ООО «Электросети»
113	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	609	РП 30, ТП 0149	6	0149 03	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
114	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	609	РП 30, ТП 0149	6	0149 05	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
115	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	622	РП 30	6	3002	6	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
116	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	609	РП 30, ТП 0397	6	0397 04	6	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
117	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	604	РП 16, ТП 0409	6	0409 16	0,23	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
118	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	612	РП 12, ТП 0305	6	0305 13	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
119	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	612	РП 12, ТП 0305	6	0305 09	0,23	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
120	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	612	РП 12, ТП 0304	6	0304 06	0,23	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
121	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	602	РП 27, ТП 0378	6	0378 03	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
122	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	606	РП 26, ТП 0380	6	0380 09	0,23	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
123	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	605	РП 26, ТП 0381	6	0381 05	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
124	АО "ЭСК"	ПС "Спутник"	604	РП 16, ТП 0392	6	0392 14	0,23	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
125	АО "ЭСК"	РП 1106 ОАО "ГАЗ"	15	РП 5, ТП 0025	6	0025 03	0,23	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
126	АО "ЭСК"	РП 1106 ОАО "ГАЗ"	10	РП 5, ТП 0045	6	0045 01	0,23	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
127	АО "ЭСК"	РП 1106 ОАО "ГАЗ"	15	РП 5, ТП 242А	6	242А 04	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
128	АО "ЭСК"	РП 1106 ОАО "ГАЗ"	10	РП 5, ТП 0045	6	0045 07	0,23	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
129	АО "ЭСК"	РП 1106 ОАО "ГАЗ"	10	РП 5, ТП 0006	6	0006 01	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
130	АО "ЭСК"	ЦРП 1 ОАО "ГАЗ"	111	РП 6, ТП 0174	6	0174 02	0,23	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
131	АО "ЭСК"	ЦРП 1 ОАО "ГАЗ"	112	РП 6, ТП 0139	6	0139 05	0,4	2	-	-	2	-	-	2	ООО «Электросети»
132	АО "ЭСК"	ЦРП 1 ОАО "ГАЗ"	112	РП 6, ТП 0139	6	0139 01	0,4	2	-	-	2	-	-	2	ООО «Электросети»
133	АО "ЭСК"	ЦРП 1 ОАО "ГАЗ"	112	РП 6, ТП 0100	6	0100 04	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
134	АО "ЭСК"	ЦРП 1 ОАО "ГАЗ"	112	РП 6, ТП 0138	6	0138 01	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
135	АО "ЭСК"	ЦРП 1 ОАО "ГАЗ"	111	РП 6, ТП 0231	6	0231 03	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
136	АО "ЭСК"	ЦРП 1 ОАО "ГАЗ"	147А	РП 7, ТП 0227	6	0227 04	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
137	АО "ЭСК"	ЦРП 1 ОАО "ГАЗ"	113Б	РП 1, ТП 0163	6	0163 01	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
138	АО "ЭСК"	ЦРП 1 ОАО "ГАЗ"	112	РП 6, ТП 0194	6	0194 06	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
139	АО "ЭСК"	ЦРП 1 ОАО "ГАЗ"	147Б	РП 7, ТП 0223	6	0223 04	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
140	АО "ЭСК"	ЦРП 1 ОАО "ГАЗ"	147А	РП 7, ТП 0225	6	0225 04	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
141	АО "ЭСК"	ЦРП 1 ОАО "ГАЗ"	147А	РП 7, ТП 0235	6	0235 01	0,4	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»
142	АО "ЭСК"	ЦРП 1 ОАО "ГАЗ"	113Б	РП 1, ТП 0053	6	0053 03	0,23	1	-	-	1	-	-	1	ООО «Электросети»

Технический директор АО "ЭСК"
Должность

Малышев К.В.
Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

АО "Энергосетевая компания", Нижегородская область

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	17586
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	1579
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	16007
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	3,16428
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0,67508

Технический директор

Должность

Маланьин К.В.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.5 - Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования *

АО "Энергосетевая компания", Нижегородская область
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя**	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2019г				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)			0,0600				
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) ***			1,0000				
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо) ***			0,8975				

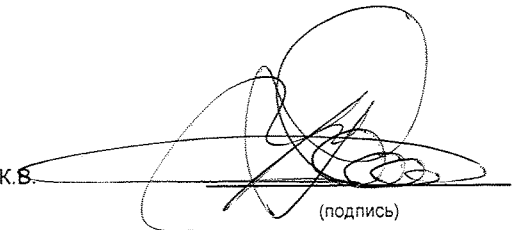
* Плановые значения показателей надежности и качества на 2019 год заполняются на основании решения РСТ Нижегородской области

** Информация предоставляется справочно

*** В редакции приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256

Технический директор
(должность)

Маланьин К.В.
(Ф.И.О.)



(подпись)

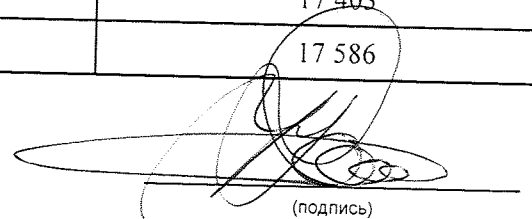
Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2019 год

АО "Энергосетевая компания", Нижегородская область
(наименование территориальной сетевой организации)

№**	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	Акты расследования технологических нарушений, журнал отключений	30,45	17 394
2	Акты расследования технологических нарушений, журнал отключений	18,66	17 394
3	Акты расследования технологических нарушений, журнал отключений	20,24	17 394
4	Акты расследования технологических нарушений, журнал отключений	36,252	17 403
5	Акты расследования технологических нарушений, журнал отключений	15,854	17 403
6	Акты расследования технологических нарушений, журнал отключений	21,843	17 403
7	Акты расследования технологических нарушений, журнал отключений	52,291	17 403
8	Акты расследования технологических нарушений, журнал отключений	143,747	17 403
9	Акты расследования технологических нарушений, журнал отключений	195,848	17 403
10	Акты расследования технологических нарушений, журнал отключений	214,761	17 403
11	Акты расследования технологических нарушений, журнал отключений	71,497	17 403
12	Акты расследования технологических нарушений, журнал отключений	128,935	17 586

Технический директор
(должность)

Маланьин К.В.
(Ф.И.О.)



(подпись)

* В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц;
** месяцы года

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии

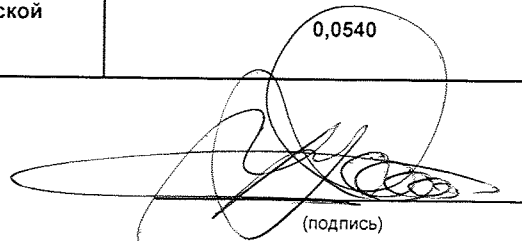
АО "Энергосетевая компания", Нижегородская область

(наименование территориальной сетевой организации)

Максимальное за расчетный период 2019г число точек присоединения (Nтп)	17 586
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час (Тпр)	950,4
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,0540

Технический директор
(должность)

Маланьин К.В.
(ф.и.о.)



(подпись)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2019г

№ 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)	397,00
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
	$\max(1, N_{\text{заяв_тпр}} - N^{\text{нс}}_{\text{заяв_тпр}})$	397,00
	Pзаяв_тпр	1,0000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2019г

№ 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)	231,00
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)	2,00
	$\max(1, N_{\text{сд_тпр}} - N^{\text{нс}}_{\text{сд_тпр}})$	229,00
	Пнс_тпр	1,0087

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации за 2019г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, <u>шт.</u> (Nн_тпр)	2,00
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в <u>десятках шт. без округления</u> (Nочз_тпр)	49,000
	$\max(1, N_{\text{очз_тпр}} - N_{\text{н_тпр}})$	47,00
	Пппа_тпр	1,0426

1,0120

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, Птпр

Птпр 1,0120

Технический директор

(должность)

Маланьин К.В.

(Ф.И.О.)

(подпись)

Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо)	
Птсо	0,8510

Расчет значения индикатора информативности (форма 2.1)

Исходные данные для расчета:	Факт	План
Количество структурных подразделений ТСО, осуществляющих взаимодействие с клиентами (потребителями услуг), шт. (для расчета п.1.1)	5	4
Общее количество структурных подразделений в ТСО, шт. (для расчета п. 1.1)	25	25
Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт., в том числе:	---	---
а) количество регламентов оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт. (для расчета п. 1.2.а)	1	1
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие 0), шт. (для расчета п.1.2.б)	1	1
в) Количество должностных инструкций сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт. (для расчета п.1.2.в)	8	8
г) Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке форм отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт. (для расчета п.1.2.г)	3	3
Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации, в том числе по критериям:	---	---
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0) (для расчета п.2.1)	1	1
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0) (для расчета п.2.2)	0	1
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0) (для расчета п.2.3)	1	1
Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0) (для расчета п.3)	0	0
Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0) (для расчета п.4)	1	1
Количество обращений в ТСО потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) ТСО в ходе исполнения своих функций, шт. (для расчета п.5.1)	0	0
Общее количество обращений в ТСО от потребителей услуг, шт. (для расчета п.5.1)	1537	800
Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего, в том числе:	---	---
Количество обращений потребителей услуг за консультациями в ТСО по вопросам деятельности ТСО, шт. (для расчета п.6.1)	0	0
Общее количество обращений потребителей услуг, поступивших в ТСО, шт. (для расчета п.6.1)	1537	800
Количество жалоб потребителей услуг на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта ТСО в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, шт. (для расчета п. 6.2)	0	0
Общее количество обращений потребителей услуг в ТСО, шт. (для расчета п. 6.2)	1537	800

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

АО "Энергосетевая компания", Нижегородская область
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф/П*100 %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего,	---	---	---	---	1,50
в том числе, по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений, %	20	16	125	прямая	1
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	13	13	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	---	---
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	---	---
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	8	8	100	---	---
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	3	3	100	---	---
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	---	---	---	---	2,33
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	1	0	прямая	3
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2,00
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2,00
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100	обратная	2,00

5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	2,0
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,	---	---	---	---	2,00
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	2
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности (Ин)	---	---	---	---	1,97

Технический директор
(должность)

Маланьин К.В.
(ф.и.о.)

(подпись)

Расчет значения индикатора исполнительности (форма 2.2)

Исходные данные для расчета:	Факт	План
Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего, в том числе:	---	---
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней (для расчета п.1.1)	0	0
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг, в том числе: (для расчета п.1.2)	---	---
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней (для расчета п.1.2.а)	15	15
б) для остальных потребителей услуг, дней (для расчета п.1.2.б)	16	16
Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, шт. (для расчета п.1.3)	0	0
Общее количество заключенных ТСО договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц, шт. (для расчета п.1.3)	0	0
Количество обращений в ТСО потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, поступающей из сети ТСО, шт. (для расчета п.2.1)	226	223
Общее количество поступивших в ТСО обращений потребителей услуг, шт. (для расчета п.2.1)	1537	800
Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0) (для расчета п.3.1)	1	1
Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых ТСО графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, шт. (для расчета п.3.2)	2	0
Общее количество поступивших обращений в ТСО потребителей услуг, кроме физических лиц, шт. (для расчета п.3.2)	674	350
Количество обращений в ТСО потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей),шт. (для расчета п.4.1)	0	0
Общее количество поступивших обращений в ТСО потребителей услуг, шт. (для расчета п.4.1)	1537	800

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

АО "Энергосетевая компания", Нижегородская область
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф/П*100 %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего,	---	---	---	---	0,50
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	0	100	обратная	0,50
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	---	---		обратная	
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	15	15	100	---	---
б) для остальных потребителей услуг, дней	16	16	100	---	---
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц, %	0	0	100	обратная	0,50
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	15	28	53		0,25
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	15	28	53	обратная	0,25
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	---	---	---	---	0,50
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	0,50
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц, %	0	0	120	обратная	0,50
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100	обратная	0,20
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	0,20
5. Итого по индикатору исполнительности (Ис)	---	---	---	---	0,363

Технический директор
(должность)

Малафеев К.В.
(ф.и.о.)

(подпись)

Расчет значения индикатора результативности обратной связи (форма 2.3)

Исходные данные для расчета:	Факт	План
<i>Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0) (для расчета п.1)</i>	0	0
<i>Количество обращений (жалоб) в ТСО потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, шт. (для расчета п.2.1)</i>	0	0
<i>Общее количество обращений потребителей услуг, поступивших в ТСО, шт.</i>	1537	800
<i>Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, шт. (для расчета п.2.2)</i>	0	0
<i>Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п.2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п.2.2 настоящей формы, шт. (для расчета п.2.3)</i>	0	0
<i>Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг ТСО, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, шт. (для расчета п.2.4)</i>	0	0
<i>Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности ТСО, поступивших через обратную связь, шт. (для расчета п.2.5)</i>	0	0
<i>Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт. (для расчета п.2.6)</i>	0	0
<i>Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней (для расчета п.3.1)</i>	14	14
<i>Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством, в том числе:</i>	---	---
<i>3.2.а Письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг (для расчета п.3.2.а)</i>	0,180	200,000
<i>3.2.б Электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг (для расчета п.3.2.б)</i>	0,000	0,000
<i>3.2.в* Системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг (для расчета п.3.2.в)</i>	0,000	0,000
<i>Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворенность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг (для расчета п.4.1)</i>	0,000	0,000
<i>Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев (для расчета п.5.1)</i>	0	0
<i>Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) ТСО своих обязательств, шт. (для расчета п.5.2)</i>	0	0
<i>Общее количество потребителей, в пользу которых были вынесены судебные решения о возмещении убытков или возмещение убытков было произведено во внесудебном порядке, шт. (для расчета п.5.2)</i>	0	0

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

АО "Энергосетевая компания", Нижегородская область
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф/П*100 %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2,00
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	---	---	---	---	2,00
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	---
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений, %	0	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего,	---	---	---	---	2,00
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	14	14	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	---	---		прямая	
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0,180	200,000	0,09	---	---
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0,000	0,000	100,00	---	---
в)* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0,000	0,000	100,00	---	---

4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0,000	0,000	100,00	обратная	2,00
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0,000	0,000	100,00	обратная	2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	---	---	---	---	2,00
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативности обратной связи (Рс)	---	---	---	---	2,00

Технический директор
(должность)

Маланьин К.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

* Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг электросетевыми организациями

K = 0,29

№	Наименование показателя	№ формулы методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	(1)	0,0540
2	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр	(2.1)	1,0120
3	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо	(3.2)	0,8510
4	Плановое значение показателя Пп, Пп ^{пн}	(4)	0,0600
5	Плановое значение показателя Птпр, Птпр ^{пн}	(4)	1,0000
6	Плановое значение показателя Птсо, Птсо ^{пн}	(4)	0,8975
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	пп. 5.1 Методических указаний	0
8	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5.1 Методических указаний	---
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для ТСО) технологические присоединения	пп. 5.1 Методических указаний	0
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2 (для ТСО)	пп. 5.1 Методических указаний	0

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг

АО "Энергосетевая Компания"
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование	№ формулы Методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α		0,65
2. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β		—
3. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_1		0,25
4. Коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_2		0,1
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	пп. 5.1	0
6. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач	пп. 5.1	—
7. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1	пп. 5.1	0
8. Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2	пп. 5.1	0
9. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	пп. 5.1	0

Технический директор
(должность)

Маланьин К.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)