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

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№	Обосновывающие данные для расчета [1]	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2019 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за январь месяц	32,12	1180
2	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2019 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за февраль месяц	1,10	1186
3	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2019 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за март месяц	0,38	1190
4	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2019 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за апрель месяц	12,28	1207
5	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2019 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за май месяц	6,73	1214
6	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2019 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за июнь месяц	1,13	1221
7	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2019 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за июль месяц	9,70	1229
8	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2019 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за август месяц	2,65	1236
9	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2019 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за сентябрь месяц	1,17	1243
10	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2019 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за октябрь месяц	8,88	1247
11	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2019 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за ноябрь месяц	5,38	1255
12	Отчет о нарушениях в работе энергетического оборудования произошедших в 2019 г. по ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ", за декабрь месяц	0,00	1262

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии за 2019 г.

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2019 г. число точек присоединения	1262
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	81,53
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_{п}$)	0,0646

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — 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.

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	1262
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час	3,000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	3,027

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.4. Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2019 года

ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($П_{енэс}$), МВт*час	5,0325

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования [1]
(для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2019 года)

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя [2]	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:	
			2019	2020
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.	Реконструкция КРУН-10кВ секция-1 ПС "Промбаза-1", с заменой масляных выключателей ВК-10 на вакуумные, Проектирование и строительство двухцепной ВЛ-10 кВ от ПС "Городская-2" до ВЛ-10 кВ фидер 15 РП-1	Инвестиционная программа	3,000106	2,9911053
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	Проектирование и реконструкция ВЛ 10кВ фидер 7 ПС "ЮЗР", проходящей по селитебной (городской) зоне г. Волгодонска с заменой голого провода АС – 70 на самонесущий изолированный провод СИП-3, Проектирование и реконструкция ВЛ-10 кВ фидер 7 и фидер 10 ПС "Промбаза-1"	Инвестиционная программа	3,026941	3,0239144
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)			1	1

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

[1] Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

[2] Информация предоставляется справочно.

Форма 1.8. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования [1]
(для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2019 года)

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя [2]	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:	
			2019	2020
Объем недоотпущенной электрической энергии ($П_{ens}$). кВт.ч			5032,5	5032,5
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)			1	1

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

[1] Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

[2] Информация предоставляется справочно.

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

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

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	126,834	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	8,96	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	7,06	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	1262	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	111	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования

5	Средняя летняя температура, °С	22,6	Гидрометцентр России
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Πsaidi	6	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Πsaifi	6	Однолинейные схемы, акты разграничения балансовой принадлежности, паспорта оборудования

Начальник ПТО	Казаченко В.А.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

[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 2.1. Расчет значения индикатора информативности

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 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	-	-	-	-	-
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	10	10	100	прямая	2
1.2. 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) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	2
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	1
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100	-	2
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	2	2	100	-	2
2. 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)	1	1	100	прямая	1
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	0
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	0
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	1
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	1
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-	обратная	-
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	5	0	-	1
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	-

в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	3	7	43	обратная	1
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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	2	0	обратная	1
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	1,1538

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 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	-	-	-	-	-
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	3	15	33	обратная	0,25
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	1	3	33	-	0,25
б) для остальных потребителей услуг, дней	1	3	33	-	0,25
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	2	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	-
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	1	2	50	обратная	0,1
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	-

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	0,5
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, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	2	3	67	обратная	0,25
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	-	обратная	-
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	4	0	-	0,1
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,275

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 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)	1	1	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживание, процентов от общего количества поступивших обращений	1	3	33	обратная	1
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживание, процентов от общего количества поступивших обращений	2	1	200	прямая	1
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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	1	0	обратная	1

2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	4	0	обратная	1
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	2	1	200	прямая	1
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	3	2	150	прямая	1
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	2	6	20	обратная	1
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	180	150	120	-	1
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	287	250	115	-	1
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг [1]	0	0	0	-	1
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	обратная	-

4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	0	-	1
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0,5	1	0,5	обратная	1
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, процентов	0	0	0	прямая	1
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,0714

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

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

Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования [1]

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:			
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества [2]	2017	2018	2019	2020
$И_н$	1,1538	1,1538	1,1538	1,1538
1.1.	2	2	2	2
1.2. а)	2	2	2	2
1.2. б)	1	1	1	1
1.2. в)	2	2	2	2
1.2. г)	2	2	2	2
2.1.	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0
3.	1	1	1	1
4.	1	1	1	1
5.1.	1	1	1	1
6.1.	1	1	1	1
6.2.	1	1	1	1
$И_с$	0,275	0,275	0,275	0,275
1.1.	0,25	0,25	0,25	0,25
1.2. а)	0,25	0,25	0,25	0,25
1.2. б)	0,25	0,25	0,25	0,25
1.3.	0,5	0,5	0,5	0,5
2.1.	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1.	0,5	0,5	0,5	0,5
3.2.	0,25	0,25	0,25	0,25
4.1.	0,1	0,1	0,1	0,1
$Р_с$	1,0714	1,0714	1,0714	1,0714
1.	2	2	2	2
2.1.	1	1	1	1
2.2.	1	1	1	1
2.3.	1	1	1	1
2.4.	1	1	1	1
2.5.	1	1	1	1
2.6.	1	1	1	1
3.1.	1	1	1	1
3.2. а)	1	1	1	1
3.2. б)	1	1	1	1

3.2. в)	1	1	1	1
4.1.	1	1	1	1
5.1.	1	1	1	1
5.2.	1	1	1	1
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,5222	0,5222	0,5222	0,5222

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

[1] Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода

[2] Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2019 года.

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	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, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	85
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, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($П_{\text{заяв тпр}}$)	1

Начальник ПТО	Казаченко В.А.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2019 года.

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$)	82
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, шт. ($N^{нс}_{сд\ тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($П_{нс\ тпр}$)	1

Начальник ПТО	Казаченко В.А.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
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, шт. ($N_{н\ тпр}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	8,5
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($П_{нпа\ тпр}$)	1

Начальник ПТО	Казаченко В.А.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)	1	0,065
Объем недоотпущенной электрической энергии ($П_{ens}$)	4	5032,467
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$)	2	3,000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$)	3	3,027
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)	7 или 12	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($П_{тсо}$)	11	0,522
Плановое значение показателя $П_п$, $П^{пл}_{п}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,065
Плановое значение показателя $П_{тпр}$, $П^{пл}_{тпр}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,000
Плановое значение показателя $П_{тсо}$, $П^{пл}_{тсо}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,522
Плановое значение показателя $П_{ens}$, $П^{пл}_{ens}$	Пункт 4.1 методических указаний	5032,467
Плановое значение показателя $П_{saidi}$, $П^{пл}_{saidi}$	Пункт 4.2 методических указаний	3,000
Плановое значение показателя $П_{saifi}$, $П^{пл}_{saifi}$	Пункт 4.2 методических указаний	3,027
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	0

Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Начальник ПТО	Казаченко В.А.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

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

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	пункт 5	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над1}$	Пункт 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{нал2}$	Пункт 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач}$	Пункт 5	0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач2}$	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач3}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $К_{об}$	Пункт 5	0

Начальник ПТО	Казаченко В.А.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

Форма 5.1. Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2019 года.

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. ($N_{заяв}$)	85
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. ($N_{пд}$)	82
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. ($N_{нпд}$)	0

Начальник ПТО	Казаченко В.А.	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Форма 8.1.[1] Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за _____ месяц 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии						
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "П-1"	10	10-35 01.01.19	14-14 01.01.19	В	03-39				120			120						77		№1 01.01.19			1
2	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-7 ПС "П-1"	10	10-35 01.01.19	15-03 01.01.19	В	04-28				8			8						8		№2 01.01.19			1
3	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-1 ПС "П-2"	10	10-35 01.01.19	08-46 02.01.19	В	22-11				7			7						47		№3 02.01.19			1

4	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "П-1"	10	04-33 05.01.19	04-49 05.01.19	В	00-16				120			120						105		№4 05.01.19			1
5	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-6 ПС "П-1"	10	04-33 05.01.19	05-46 05.01.19	В	01-13				44			44						80		№5 05.01.19			1
6	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-25 ПС "П-1"	10	02-55 24.01.19	03-15 24.01.19	В	00-20				244			244						32		№6 24.01.19			1
7	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "П-1"	10	14-40 04.02.19	15-46 04.02.19	В	01-06				120			120						129		№7 04.02.19			1
8	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-4 ТП-88 п.сх.	10	10-30 27.03.19	10-53 27.03.19	В	00-23				2			2						65		№8 27.03.19			1
9	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-1 ПС "П-2"	10	13-26 05.04.19	15-36 05.04.19	В	02-10				7			7						47		№9 05.04.19			1
10	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-20 ПС "П-1"	10	17-35 06.04.19	18-28 06.04.19	В	00-53				87			87						149		№10 06.04.19			1
11	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "П-1"	10	18-40 12.04.19	21-16 12.04.19	В	02-36				120			120						60		№11 12.04.19			1
12	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-6 ПС "П-1"	10	06-01 17.04.19	06-57 17.04.19	В	00-56				44			44						137		№12 17.04.19			1
13	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "П-1"	10	07-15 21.04.19	09-18 21.04.19	В	02-03				120			120						82		№13 21.04.19			1
14	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "П-1"	10	09-46 21.04.19	11-12 21.04.19	В	01-26				120			120						84		№14 21.04.19			1
15	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "П-1"	10	12-00 22.04.19	12-52 22.04.19	В	00-52				120			120						85		№15 22.04.19			1
16	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "П-1"	10	09-00 27.04.19	10-21 27.04.19	В	01-21				120			120						87		№16 27.04.19			1
17	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-19 ПС "П-1"	10	22-45 01.05.19	23-03 01.05.19	В	00-18				32			32						14		№17 01.05.19			1
18	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-20 ПС "П-1"	10	22-45 01.05.19	23-08 01.05.19	В	00-23				87			87						36		№18 01.05.19			1
19	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-21 ПС "П-1"	10	22-45 01.05.19	23-08 01.05.19	В	00-23				15			15						7		№19 01.05.19			1
20	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "П-1"	10	22-45 01.05.19	23-00 01.05.19	В	00-15				120			120						43		№20 01.05.19			1
21	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-12 ПС "П-1"	10	10-44 22.05.19	11-45 22.05.19	В	01-01				70			70						107		№21 22.05.19			1
22	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-20 ПС "П-1"	10	12-15 23.05.19	12-34 23.05.19	В	00-19				87			87						122		№22 23.05.19			1
23	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-12 ПС "П-1"	10	12-15 23.05.19	12-36 23.05.19	В	00-21				70			70						213		№23 23.05.19			1
24	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-10 ПС "П-1"	10	16-42 25.05.19	18-08 25.05.19	В	01-26				3			3						7		№24 25.05.19			1
25	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-20 ПС "П-1"	10	19-10 25.05.19	20-06 25.05.19	В	00-56				87			87						94		№25 25.05.19			1
26	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-20 ПС "П-1"	10	01-35 26.05.19	01-43 26.05.19	В	00-08				87			87						103		№26 26.05.19			1

27	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-25 ПС "П-1"	10	01-35 26.05.19	02-10 26.05.19	В	00-35				244			244						59		№27 26.05.19			1
28	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-25 ПС "П-1"	10	12-55 26.05.19	13-34 26.05.19	В	00-39				244			244						59		№28 26.05.19			1
29	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-6 ПС "П-1"	10	03-20 01.06.19	04-12 01.06.19	В	00-52				44			44						200		№29 01.06.19			1
30	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-6 ПС "П-1"	10	05-37 07.06.19	05-53 07.06.19	В	00-16				44			44						196		№30 07.06.19			1
31	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-25 ПС "П-1"	10	11-50 02.07.19	12-20 02.07.19	В	00-30				244			244						75		№31 02.07.19			1
33	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-20 ПС "П-1"	10	22-10 21.07.19	23-10 21.07.19	В	01-00				87			87						54		№33 21.07.19			1
34	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-7 ПС "ЮЗР"	10	15-02 26.07.19	18-10 26.07.19	В	03-08				8			8						7		№34 26.07.19			1
35	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-20 ПС "П-1"	10	15-04 26.07.19	17-25 26.07.19	В	02-21				87			87						150		№35 26.07.19			1
36	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "П-1"	10	15-06 26.07.19	15-59 26.07.19	В	00-53				120			120						67		№36 26.07.19			1
37	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-12 ПС "П-1"	10	19-37 27.07.19	20-27 27.07.19	В	00-50				70			70						102		№37 27.07.19			1
38	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-7 ПС "ЮЗР"	10	14-14 29.07.19	15-14 29.07.19	В	01-00				8			8						8		№38 29.07.19			1
39	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-19 ПС "П-1"	10	10-55 03.08.19	11-08 03.08.19	В	00-13				32			32						7		№39 03.08.19			1
40	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-7 ПС "ЮЗР"	10	02-00 05.08.19	04-07 05.08.19	В	02-07				8			8						8		№40 05.08.19			1
41	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-19 ПС "П-1"	10	13-56 05.08.19	14-15 05.08.19	В	00-19				32			32						15		№41 05.08.19			1
42	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-25 ПС "П-1"	10	16-54 18.09.19	16-56 18.09.19	В	00-02				244			244						62		№42 18.09.19			1
43	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-10 ПС "П-1"	10	05-54 19.09.19	07-02 19.09.19	В	01-08				3			3						7		№43 19.09.19			1
44	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-6 ПС "П-1"	10	13-03 05.10.19	13-18 05.10.19	В	00-15				44			44						125		№44 05.10.19			1
45	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-5 ПС "П-1"	10	09-15 14.10.19	16-41 14.10.19	В	07-26				2			2						62		№45 14.10.19			1
46	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-5 ПС "П-1"	10	09-13 29.10.19	10-25 29.10.19	В	01-12				2			2						79		№46 29.10.19			1
47	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-29 ПС "П-1"	10	22-28 02.11.19	23-47 02.11.19	В	01-19				120			120						88		№47 02.11.19			1
48	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-12 ПС "П-1"	10	22-28 02.11.19	01-49 03.11.19	В	03-21				70			70						96		№48 03.11.19			1
49	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"	ЛЭП	Ф-5 ПС "П-1"	10	10-23 11.11.19	11-06 11.11.19	В	00-43				2			2						33		№49 11.11.19			1
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И																				

- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ	П																			
- по аварийным ограничениям	А																			
- по внерегламентным отключениям	В	81,5333				3820														
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности	В1																			

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

[1] 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.

Форма 8.2. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($П_{енэс}$), МВт*час	5,032

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — 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, чей долгосрочный период регулирования начался после 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

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:	1262
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	4
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	458
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	800
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.	3,000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	3,027
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saidi}$), час.	3,000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saifi}$), шт.	3,000

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Январь месяц 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы 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		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Февраль месяц 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы 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		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									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	ООО «ПЭС»	РП-1 п.сх.	ВЛ-10 кВ фид. 15 РП-1 п.сх.	ТП-239	10	ВЛ фид. 15 РП-1 п.сх.	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
2	ООО «ПЭС»	ПС "ВдТЭЦ-1"	КЛ-6 кВ фид. 2 ТП-14 п.сх. ПС "ВдТЭЦ-1"	ТП-202	6	КЛ фид. 2 ТП-14 п.сх.	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
3	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
4	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
5	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
6	ООО «ПЭС»	ПС «П-2»	ВЛ3-10 кВ фид. 9 ПС «П-2»	ТП-245	10	ВЛ3 фид. 9 ПС «П-2»	10	1	-	-	1	-	-	1	-	-

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Март месяц 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы 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		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									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	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
2	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
3	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
4	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25,29 ПС «П-1»	ТП-186	10	ВЛ фид. 25,29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Апрель месяц 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы 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		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									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	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
2	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
3	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-
4	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
5	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
6	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
7	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
8	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
9	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 12 ПС «П-1»	ТП-100	10	ВЛ фид. 12 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
10	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-
11	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-138	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-
12	ООО «ПЭС»	РП-1 п.сх.	ВЛ-10 кВ фид. 15 РП1 п.сх.	ТП-53	10	ВЛ фид. 15 РП-1 п.сх.	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
13	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
14	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
15	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 20 ПС «П-1»	ТП-55	10	ВЛ фид. 20 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-
16	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
17	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-12	10	ВЛ фид. 20 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Май месяц 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы 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		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									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	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
2	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
3	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25 ПС «П-1»	ТП-273	10	ВЛ фид. 25 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
4	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
5	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-
6	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
7	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 20 ПС «П-1»	МТП-242	10	ВЛ фид. 20 ПС «П-1»	10	1	-	-	1	-	-	1	-	-

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Июнь месяц 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы 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		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									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	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
2	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
3	ООО «ПЭС»	ПС «П-2»	ВЛ-10 кВ фид. 1 ПС «П-2»	ТП-192	10	ВЛ фид. 1 ПС «П-2»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
4	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 19 ПС «П-1»	ТП-28	10	ВЛ фид. 19 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
5	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-127	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
6	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
7	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Июль месяц 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы 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		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
								Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей 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	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-207	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
2	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25,29 ПС «П-1»	ТП-186	10	ВЛ фид. 25,29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-
3	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25,29 ПС «П-1»	ТП-186	10	ВЛ фид. 25,29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
4	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
5	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25,29 ПС «П-1»	ТП-186	10	ВЛ фид. 25,29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-
6	ООО «ПЭС»	РП-1 п.сх.	ВЛ-10 кВ фид. 15 РП-1 п.сх.	ТП-239	10	ВЛ фид. 15 РП-1 п.сх.	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
7	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
8	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25,29 ПС «П-1»	ТП-186	10	ВЛ фид. 25,29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Август месяц 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы 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		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									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	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
2	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25,29 ПС «П-1»	ТП-186	10	ВЛ фид. 25,29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-
3	ООО «ПЭС»	РП-1 п.сх.	ВЛ-10 кВ фид. 15 РП-1 п.сх.	ТП-239	10	ВЛ фид. 15 РП-1 п.сх.	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
4	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
5	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25,29 ПС «П-1»	ТП-186	10	ВЛ фид. 25,29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-
6	ООО «ПЭС»	РП-1 п.сх.	ВЛ-10 кВ фид. 15 РП-1 п.сх.	ТП-239	10	ВЛ фид. 15 РП-1 п.сх.	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
7	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Сентябрь месяц 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы 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		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
									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	ООО «ПЭС»	РП-1 п.сх.	ВЛ-10 кВ фид. 15 РП-1 п.сх.	ТП-239	10	ВЛ фид. 15 РП-1 п.сх.	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
2	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-12	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
3	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
4	ООО «ПЭС»	ТП-88п.сх.	ВЛ-10 кВ фид. 4 ТП-88п.сх.	ТП-115	10	ВЛ фид. 4 ТП-88 п.сх.	10	1	-	-	1	-	-	1	-	-
5	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
6	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 19 ПС «П-1»	ТП-272	10	ВЛ фид. 19 ПС «П-1»	10	1	-	-	1	-	-	1	-	-
7	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 19 ПС «П-1»	ТП-272	10	ВЛ фид. 19 ПС «П-1»	10	1	-	-	1	-	-	1	-	-
8	ООО «ПЭС»	РП-1 п.сх.	ВЛ-10 кВ фид. 15 РП-1 п.сх.	ТП-239	10	ВЛ фид. 15 РП-1 п.сх.	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Октябрь месяц 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы 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		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
									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	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
2	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
3	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Ноябрь месяц 2018 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы 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		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									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	0,4	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
2	ООО «ПЭС»	РП-1 п.сх.	ВЛ-10 кВ фид. 15 РП-1 п.сх.	ТП-239	10	ВЛ фид. 15 РП-1 п.сх.	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
3	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
4	ООО «ПЭС»	РП-1 п.сх.	ВЛ-10 кВ фид. 15 РП-1 п.сх.	ТП-53	10	ВЛ фид. 15 РП-1 п.сх.	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
5	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 19 ПС «П-1»	МТП-194	10	ВЛ фид. 19 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
6	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
7	ООО «ПЭС»	РП-1 п.сх.	ВЛ-10 кВ фид. 15 РП-1 п.сх.	ТП-53	10	ВЛ фид. 15 РП-1 п.сх.	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
8	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за Декабрь месяц 2019 года

ООО «ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ»

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы 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		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
									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	0,4	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-12	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
2	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25,29 ПС «П-1»	ТП-186	10	ВЛ фид. 25,29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
3	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25,29 ПС «П-1»	ТП-186	10	ВЛ фид. 25,29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-
4	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25,29 ПС «П-1»	ТП-186	10	ВЛ фид. 25,29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-
5	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 25,29 ПС «П-1»	ТП-186	10	ВЛ фид. 25,29 ПС «П-1»	0,23	1	-	-	1	-	-	-	1	-
6	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-253	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
7	ООО «ПЭС»	ПС «П-1»	ВЛ-10 кВ фид. 29 ПС «П-1»	ТП-227	10	ВЛ фид. 29 ПС «П-1»	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-

Начальник ПТО — Должность

Казаченко В.А. — Ф.И.О.

Подпись