

Загружается с главной страницы
Расчет по формулам Приказа 1256
Требует заполнения

Наименование	Значение
Сокращенное наименование организации	АО"Янаульские электрические сети"
Год за который известны фактические показатели	2020
Должность	Генеральный директор
Ф.И.О.	Сахратов Роман Фанисович

по форме Приложения № 1
к методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации
по управлению единой национальной (общероссийской) электрической
сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ
НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации
за 2020 год

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	3,850	6723
2	104,311	6747
3	15,981	6756
4	7,182	6758
5	31,111	6757
6	31,938	6766
7	24,843	6767
8	65,697	6770
9	57,097	6804
10	21,750	6747
11	23,853	6748
12	2,503	6758

Генеральный директор

Должность

Сахратов Роман Фанисович

Ф.И.О.

Подпись



¹ В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

по форме Приложения № 1
к методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации
по управлению единой национальной (общероссийской) электрической
сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ
НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

(Образец)

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2020</u> г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1	6804
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	Сумма по гр. 2 формы 1.1	390,116
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)		0,0573

Генеральный директор

Должность

Сахратов Роман Фанисович

Ф.И.О.

Подпись



(Образец)

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

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 6804
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0,17962
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0,20106

Генеральный директор

Должность

Сахратов Роман Фанисович

Ф.И.О.

Подпись



ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ
НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 1.5 - Предложения сетевой организации по плановым
значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный
период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018года)

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснова ние)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)			0,048	0,027	0,038	0,037	0,035
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

Генеральный директор

Должность

Сахратов Роман Фанисович

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.

(Образец)

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

АО "Янаульские электрические сети"

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	367,917	Договор мены №01д/2019; Договор аренды № 758 от 07.11.2019г.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	39,568	Договор мены №01д/2019; Договор аренды № 758 от 07.11.2019г.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1) 10,755	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) 6804	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	236	
5	Средняя летняя температура, °С	21	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1) 6	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	(форма 9.2) 6	-

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".

по форме Приложения № 2
к методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации
по управлению единой национальной (общероссийской) электрической
сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ КАЧЕСТВА
ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ
СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПЕРИОДЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ КОТОРЫХ, НАЧАЛИСЬ С 2014И ДО 2018 ГОДА
Список изменяющих документов

(Образец)

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
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	50	37	135,1351%	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.	17	17	100,0000%	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	3	3	100,0000%	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100,0000%	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	11	11	100,0000%	-	-

1	2	3	4	5	6
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	2	2	100,0000%	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2,0000
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	0	100%	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	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)	1	1	100%	прямая	2
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
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	100%	обратная	2

1	2	3	4	5	6
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	0	100%		
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
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	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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2,0000

Генеральный директор

Сахратов Роман Фанисович

Должность

Ф.И.О.

Подпись



по форме Приложения № 2
к методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации
по управлению единой национальной (общероссийской) электрической
сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ КАЧЕСТВА
ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ
СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПЕРИОДЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ КОТОРЫХ, НАЧАЛИСЬ С 2014И ДО 2018 ГОДА
Список изменяющих документов

(Образец)

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,5000
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	5	5	100,0000%	обратная	0,25
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	—	—	95%	обратная	0,75
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	9	10	90,0000%	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	30	30	100,0000%	-	-

1	2	3	4	5	6
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	0	0	100%	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	0,48	0	120,0000%		0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0,48	0	120,0000%	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	1	1	-	-	0,5000
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

1	2	3	4	5	6
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	0	1	100%	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	100%	обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100%		
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-		0,4250

Генеральный директор

Сахратов Роман Фанисович

Должность

Ф.И.О.

Подпись



по форме Приложения № 2
к методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации
по управлению единой национальной (общероссийской) электрической
сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ КАЧЕСТВА
ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ
СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПЕРИОДЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ КОТОРЫХ, НАЧАЛИСЬ С 2014И ДО 2018 ГОДА

Список изменяющих документов
№ вкл. Процесса Минэкономразвития России от 27.10.2014 № 770

(Образец)

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора
результативности обратной связи

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (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	100,00%	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	1,6667
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	0,3	1	30,00%	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	0,3	1	30,00%	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	120,00%	обратная	2

1	2	3	4	5	6
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирурующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	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	#ДЕЛ/0!	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	6	6	100,00%	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	1	1	100,00%	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	77,70%	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0,1510	0,0500	33,11%	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0,0000	0	100,00%	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹	0	0	100,00%	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0,003	0,005	60,00%	обратная	1
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0,003	0,005	60,00%		

1	2	3	4	5	6
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	1
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	1	2	50,00%	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	1	120,00%	прямая	1
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-		-	1,5333

Генеральный директор

Должность

Сахратов Роман Фанисович

Ф.И.О.

Подпись

¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоматизированного обслуживания потребителей (голосовая, СМС и другим способом).



по форме Приложения № 2
к методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации
по управлению единой национальной (общероссийской) электрической
сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ КАЧЕСТВА
ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ
СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПЕРИОДЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ КОТОРЫХ, НАЧАЛИСЬ С 2014 И ДО 2018 ГОДА
Список изменяющих документов

(в ред. Приказа Минэнерго России
от 27.10.2014 № 779)

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

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2017	2018	2019	2020	2021
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²					
I_n					
1.1.	37	37	37	37	37
1.2. а)	3	3	3	3	3
1.2. б)	1	1	1	1	1
1.2. в)	11	11	11	11	11
1.2. г)	2	2	2	2	2
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0	0
3.	1	1	1	1	1
4.	1	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0	0
6.1.	0	0	0	0	0
6.2.	0	0	0	0	0
I_c					
1.1.	5	5	5	5	5
1.2. а)	3	10	3	10	10
1.2. б)	3	30	3	30	30
1.3.	0	0	0	0	0
2.1.	0	0	0	0	0
3.1.	1	1	1	1	1
3.2.	0	1	0	1	1
4.1.	0	0	0	0	0
P_c					
1.	1	1	1	1	1

2.1.	0	1	0	1	1
2.2.	0	1	0	1	1
2.3.	0	1	5	1	1
2.4.	0	0	0	0	0
2.5.	0	0	0	0	0
2.6.	2	3	2	6	6
3.1.	1	1	1	1	1
3.2. а)	0,1	0,05	0,1	0,05	0,05
3.2. б)	0	0	0	0	0
3.2. в)	0	0	0	0	0
4.1.	0,05	0,005	0,05	0,005	0,005
5.1.	2	2	2	2	2
5.2.	1	1	1	1	1
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

Генеральный директор

Должность

Сахратов Роман Фанисович

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

по форме Приложения № 3
к методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации
по управлению единой национальной (общероссийской) электрической
сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ
КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

(Образец)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период
2020

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	156
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 ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1,000

по форме Приложения № 3
к методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации
по управлению единой национальной (общероссийской) электрической
сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ
КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

(Образец)

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, в период 2020

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{ед тпр}}$)	149
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. ($N_{\text{ед тпр}}^{\text{nc}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{nc тпр}}$)	1,000

по форме Приложения № 3
к методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации
по управлению единой национальной (общероссийской) электрической
сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ
КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

(Образец)

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

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование электросетевой 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. ($N_{н\text{ тпр}}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{\text{общ тпр}}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 15,6
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{\text{нпа тпр}}$)	1,000

(Образец)

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

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

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии (Π_n)	1	0,0573
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	27,649
Показатель средней продолжительности прерываний передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	0,17962
Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,20106
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	7 или 12	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($\Pi_{тсо}$)	11	0,80417
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,0089
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,8975
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	-1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	x
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Генеральный директор

Должность

Сахратов Роман Фанисович

Ф.И.О.

Подпись



4.2. Плановое значение показателя надежности и качества услуг считается достигнутым электросетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом $1 + K$, где K - коэффициент допустимого отклонения:

$$\Pi_{п.п.} \times (1 - K) < \Pi_{п.п.} \leq \Pi_{п.п.} \times (1 + K)$$

$$0,00623 * (1 - 30\%) < 0,0573 \leq 0,0116 * (1 + 30\%)$$

$$K = 30\%$$

$$\Pi_{п.п.}^{т.п.р.} \times (1 - K) < \Pi_{п.п.}^{т.п.р.} \leq \Pi_{п.п.}^{т.п.р.} \times (1 + K)$$

$$0,7000 * (1 - 30\%) < 1,0000 \leq 1,3000 * (1 + 30\%)$$

$$\Pi_{п.п.}^{т.с.о.} \times (1 - K) < \Pi_{п.п.}^{т.с.о.} \leq \Pi_{п.п.}^{т.с.о.} \times (1 + K)$$

$$0,7 * (1 - 30\%) < 0,80417 \leq 1,16675 * (1 + 30\%)$$

где

$$\Pi_{п.п.}^{т.п.р.} \Pi_{п.п.}^{т.с.о.}$$

- фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

4.3. Коэффициенты допустимого отклонения на первый долгосрочный период регулирования устанавливаются равными:

для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью для показателя уровня надежности оказания услуг - 25% на первые три расчетных периода регулирования и 20% на следующие расчетные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования, а для показателя уровня качества оказания услуг - 15%;

для территориальных сетевых организаций, в отношении которых переход к регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в форме долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности осуществлен до 1 июля 2010 года, - 30% на первые три расчетных периода регулирования и 25% на следующие расчетные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования;

для остальных территориальных сетевых организаций - 35% на первые три расчетных периода регулирования и 30% на следующие расчетные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования.

В последующие долгосрочные периоды регулирования коэффициенты снижаются, в случае достижения показателей, на 1% в год - до 15% для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и до 25% для территориальных сетевых организаций.

4.4. Плановое значение показателя уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым электросетевой организацией со значительным улучшением, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования не превышает плановое значение этого показателя с коэффициентом 1 - К, где К - коэффициент допустимого отклонения, кроме случаев когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю (при таких значениях плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым):

$$\Pi_{п} \leq \Pi_{п.л} \times (1 - К)$$

$$0,0573 \leq 0,0062 * (1 - 30\%)$$

$$К = 30\%$$

$$\Pi_{т.п.р} \leq \Pi_{т.п.л} \times (1 - К)$$

$$1,00 \leq 0,7 * (1 - 30\%)$$

$$\Pi_{т.с.о} \leq \Pi_{п.л} \times (1 - К)$$

$$0,8042 \leq 0,6283 * (1 - 30\%)$$

где

$$\Pi_{п} \quad \Pi_{т.п.р} \quad \Pi_{т.с.о}$$

- фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

(Образец)

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

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

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации -1
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Генеральный директор

Сахратов Роман Фанисович

Должность

Ф.И.О.

Подпись



по форме Приложения № 5
к методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации
по управлению единой национальной (общероссийской) электрической
сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ
КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ОРГАНИЗАЦИИ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЕДИНОЙ
(НАЦИОНАЛЬНОЙ) ОБЩЕРОССИЙСКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ

(Образец)

Форма 5.1 - Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое
присоединение к сети, в период 2020

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование электросетевой 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. ($N_{заяв}$)	157
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. ($N_{пд}$)	156
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. ($N_{пд}$)	0

ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Форма 8.1. - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за _____ месяц _____ 2020 года

АО «Янаульские электрические сети»
наименование электросетевой организации

Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: кЛ, вЛ, вЛ, кВЛ, ПС, ТП, РП	Дистанционное 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 (часы, минуты), ГГГГ.ММ.ДД	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перенос объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, вЛ, кЛ)	Перенос потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перенос потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Перечень смежных сетей организации, 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 потребителей электрической энергии				Смешанные сети организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт					
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	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.ИП Камалетдинов от ТП-2308	0,38	13-06 2020.01.17	15-06 2020.01.17	П	2	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	56,848				1	
2	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л-2345 ф.4623 ПС 110кВ Янауль	6(6,3)	13-54 2020.01.20	15-45 2020.01.20	П	1,85	ВЛ-6кВ	0	0	0	134	0	0	0	0	0	0	0	33,136				1	
3	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2318	0,38	09-16 2020.02.03	16-15 2020.02.03	П	7	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	0	34,048				1	
4	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2318	0,38	09-00 2020.02.04	10-45 2020.02.04	П	1,75	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	0	34,048				1	
5	АО "Янаульские электрические сети"	ТП	ТП-51	6(6,3)	09-35 2020.02.04	15-05 2020.02.04	П	5,5	ТП	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	6,08				1	
6	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2341	0,38	13-36 2020.02.04	14-53 2020.02.04	П	1,283	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	4,56				1	
7	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2304	0,38	09-08 2020.02.05	10-13 2020.02.05	П	1,116	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	36,176				1	
8	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2318	0,38	09-15 2020.02.05	16-35 2020.02.05	П	7,333	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	0	34,048				1	
9	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-3030	0,38	13-37 2020.02.05	14-50 2020.02.05	П	1,216	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	48	0	0	0	0	0	0	0	27,056				1	
10	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2318	0,38	08-54 2020.02.05	16-54 2020.02.06	П	8	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	0	34,048				1	
11	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-3030	0,38	13-52 2020.02.05	15-11 2020.02.06	П	1,316	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	48	0	0	0	0	0	0	0	27,056				1	
12	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2318	0,38	09-24 2020.02.07	17-00 2020.02.07	П	7,6	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	0	34,048				1	
13	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2318	0,38	09-05 2020.02.10	17-13 2020.02.10	П	8,133	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	0	34,048				1	
14	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2318	0,38	09-30 2020.02.11	17-20 2020.02.11	П	7,833	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	0	34,048				1	
15	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2323	0,38	09-00 2020.02.12	16-44 2020.02.12	П	7,733	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	36,176				1	
16	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-3002	0,38	16-40 2020.02.13	17-35 2020.02.13	П	0,916	ВЛ-0,4кВ	0	0	0	39	0	0	0	0	0	0	0	22,8				1	

49	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.4604 ПС-110кВ Янаул	6(6.3)	10-23 2020.05.25	10-33 2020.05.25	В	0,166	ВЛ-6кВ	0	5	282	0	5	277	0	0	6	276	0	386,136	7.27.05.2020	3.4.12.2	4,21	0
50	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-2332	0,38	15-32 2020.05.26	16-22 2020.05.28	П	0,833	ВЛ-0,4кВ	0	0	44	0	0	44	0	0	0	44	0	9,728			1	1
51	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2312	0,38	10-29 2020.05.29	11-16 2020.05.29	П	0,783	ВЛ-0,4кВ	0	0	53	0	0	53	0	0	0	53	0	12,248			1	1
52	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	3ТП-0401	6(6.3)	12-47 2020.05.31	13-45 2020.05.31	П	0,966	ВЛ-0,4кВ	0	0	76	0	1	75	0	0	0	76	0	69,92			1	1
53	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-2341	0,38	09-32 2020.06.01	11-30 2020.06.01	П	1,97	ВЛ-0,4кВ	0	0	19	0	0	19	0	0	0	19	0	0,608			1	1
54	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-2341	0,38	13-30 2020.06.01	14-35 2020.06.01	П	1,083	ВЛ-0,4кВ	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	4,266			1	1
55	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-83	0,38	09-00 2020.06.02	10-35 2020.06.02	П	1,58	ВЛ-0,4кВ	0	0	62	0	0	62	0	0	0	62	0	32,832			1	1
56	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от 3ТП-0915	0,38	09-25 2020.06.03	10-23 2020.06.03	П	0,97	ВЛ-0,4кВ	0	0	11	0	0	11	0	0	0	11	0	23,4			1	1
57	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП-2341	0,38	13-54 2020.06.03	14-50 2020.06.03	П	0,933	ВЛ-0,4кВ	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	7,3			1	1
58	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП-2342	0,38	09-18 2020.06.04	10-55 2020.06.04	П	1,62	ВЛ-0,4кВ	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15	0	5,5			1	1
59	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-1002	0,38	15-00 2020.06.08	16-55 2020.06.08	П	1,916	ВЛ-0,4кВ	0	0	46	0	0	46	0	0	0	46	0	30,7			1	1
60	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-2323	0,38	09-10 2020.06.09	15-10 2020.06.09	П	6	ВЛ-0,4кВ	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	27,36			1	1
61	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-2308	0,38	13-55 2020.06.10	15-55 2020.06.10	П	2	ВЛ-0,4кВ	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	10,944			1	1
62	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-2343	0,38	14-05 2020.06.16	14-40 2020.06.16	П	0,58	ВЛ-0,4кВ	0	0	14	0	0	14	0	0	0	14	0	11,55			1	1
63	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.4 ф.1 от КТП-3030	0,38	09-00 2020.06.17	11-05 2020.06.17	П	2,083	ВЛ-0,4кВ	0	0	65	0	0	65	0	0	0	65	0	56,544			1	1
64	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-2343	0,38	13-40 2020.06.17	15-00 2020.06.17	П	1,333	ВЛ-0,4кВ	0	0	22	0	0	22	0	0	0	22	0	11,552			1	1
65	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-3109	0,38	08-45 2020.06.18	10-45 2020.06.18	П	2	ВЛ-0,4кВ	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	32,832			1	1
66	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от КТП-2302	0,38	09-28 2020.06.18	10-58 2020.06.18	П	1,5	ВЛ-0,4кВ	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0	10,032			1	1
67	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-2101	0,38	13-40 2020.06.18	14-40 2020.06.18	П	1	ВЛ-0,4кВ	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	3,04			1	1
68	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-1002	0,38	13-39 2020.06.23	14-25 2020.06.23	П	0,77	ВЛ-0,4кВ	0	0	43	0	0	43	0	0	0	43	0	38			1	1
69	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-2342	0,38	15-45 2020.06.23	16-30 2020.06.23	П	0,75	ВЛ-0,4кВ	0	0	16	0	0	16	0	0	0	16	0	41,04			1	1
70	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-83	0,38	08-45 2020.06.26	09-45 2020.06.26	П	1	ВЛ-0,4кВ	0	0	62	0	0	62	0	0	0	62	0	25,232			1	1
71	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-2344	0,38	13-20 2020.06.26	14-20 2020.06.26	П	1	ВЛ-0,4кВ	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	12,16			1	1
72	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-2321	0,38	15-36 2020.06.29	16-17 2020.06.29	П	0,68	ВЛ-0,4кВ	0	0	41	0	0	41	0	0	0	41	0	25,232			1	1
73	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-2346	0,38	08-10 2020.06.30	10-20 2020.06.30	П	1,17	ВЛ-0,4кВ	0	0	21	0	0	21	0	0	0	21	0	11,552			1	1
74	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП-2306	0,38	08-50 2020.07.02	10-00 2020.07.02	П	0,67	ВЛ-0,4 кВ	0	0	89	0	0	89	0	0	0	89	0	41,64			1	1
75	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП-3501	0,38	10-25 2020.07.02	14-00 2020.07.02	П	0,58	ВЛ-0,4 кВ	0	0	14	0	0	14	0	0	0	14	0	67,45			1	1
76	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-2343	0,38	13-30 2020.07.02	14-40 2020.07.02	П	0,5	ВЛ-0,4кВ	0	0	183	0	0	183	0	0	0	183	0	10,03			1	1
77	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП-2345	0,38	13-40 2020.07.03	14-40 2020.07.03	П	1	ВЛ-0,4кВ	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15	0	4,56			1	1
78	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-2341	0,38	10-01 2020.07.07	10-48 2020.07.07	П	0,78	ВЛ-0,4кВ	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	4,266			1	1
79	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-2342	0,38	13-30 2020.07.09	14-12 2020.07.09	П	0,7	ВЛ-0,4кВ	0	0	38	0	0	38	0	0	0	38	0	41,04			1	1
80	АО "Янаульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.5 от КТП-0908	0,38	13-30 2020.07.10	14-08 2020.07.10	П	0,63	ВЛ-0,4кВ	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	0,304			1	1

81	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф. 5514 ПС 35кВ Буй	6(6.3)	16-04 2020.07.11	20-15 2020.07.11	В	4,18	ВЛ-6кВ	0	0	241	0	1	240	0	0	7	234	0	186,546	8.15.07.2020	3.4.8.2.	4.13	0
82	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф. 5107 ПС 110 кВ Тяга	6(6.3)	16-04 2020.07.11	16-51 2020.07.11	В	0,78	ВЛ-6кВ	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	8,58	9.15.07.2020	3.4.8.2.	4.4	0
83	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-2343	0,38	10-00 2020.07.13	10-40 2020.07.13	П	0,67	ВЛ-0,4 кВ	0	0	183	0	0	183	0	0	0	183	0	10,03				1
84	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-2342	0,38	13-45 2020.07.13	14-55 2020.07.13	П	1,17	ВЛ-0,4 кВ	0	0	183	0	0	183	0	0	0	183	0	41,04				1
85	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.4604 ПС 110 кВ Янаул	6(6.3)	16-00 2020.07.14	16-30 2020.07.14	В	0,5	ВЛ-6кВ	0	0	242	0	0	242	0	0	10	232	0	266	10.17.07.2020	3.4.8.4.	4.17	0
86	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-2346	0,38	13-45 2020.07.16	14-50 2020.07.16	П	1,083	ВЛ-0,4 кВ	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	4,58				1
87	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.5107 ПС 110 кВ Тяга	6(6.3)	08-20 2020.07.19	-20 2020.07.19	В	3	ВЛ-6кВ	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	8,58	11.21.07.2020	3.4.12.3.	4.4.	0
88	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-2348	0,38	13-30 2020.07.20	14-00 2020.07.20	П	0,5	ВЛ-0,4 кВ	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	6,08				1
89	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.4611 ПС 110кВ Янаул	6(6.3)	10-29 2020.07.20	-36 2020.07.20	П	1,12	ВЛ-6кВ	0	0	116	0	0	116	0	0	2	114	0	72,53				1
90	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф. 5107 ПС 110 кВ Тяга	6(6.3)	07-21 2020.07.24	8-06 2020.07.24	В	0,75	ВЛ-6кВ	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	4,29	12.28.07.2020	3.4.8.5.	4.17.	0
91	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.18 отх.от КРУН-6кВ водозабор "Киска-Калин"	6(6.3)	13-39 2020.07.26	17-20 2020.07.26	В	3,68	ВЛ-6кВ	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	77,23	13.29.07.2020	3.4.8.5	4.14	1
92	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф. 4603 ПС 110кВ Янаул	6(6.3)	15-40 2020.07.28	18-13 2020.07.28	В	2,55	ВЛ-6кВ	0	0	999	0	0	999	0	0	0	960	0	583,4944	14.30.07.2020	3.4.9.3	4.14	0
93	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.1 от КТП-0915	0,38	16-00 2020.08.03	16-50 2020.08.03	П	0,83	ВЛ-0,4кВ	0	0	99	0	0	99	0	0	0	99	0	23,408				1
94	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф. 4603 от РК-0301 до РК-0123	6(6.3)	10-05 2020.08.04	11-27 2020.08.04	П	1,37	ВЛ-6кВ	0	0	58	0	0	58	0	0	0	58	0	27,056				1
95	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2342	0,38	09-00 2020.08.06	09-56 2020.08.06	П	0,92	ВЛ-0,4кВ	0	0	40	0	0	40	0	0	0	40	0	5,5				1
96	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП-2350	0,38	09-15 2020.08.07	10-10 2020.08.07	П	0,92	ВЛ-0,4кВ	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	1,52				1
97	АО "Янаулские электрические сети"	ТП	1-сек.ш.0,4кВ ЗТП-14	6(6.3)	09-00 2020.08.11	10-45 2020.08.11	П	1,75	ТП	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	0,91				1
98	АО "Янаулские электрические сети"	ТП	2-сек.ш.0,4кВ ЗТП-14	6(6.3)	10-56 2020.08.11	11-45 2020.08.11	П	0,83	ТП	0	0	33	0	0	33	0	0	0	33	0	80,2				1
99	АО "Янаулские электрические сети"	ТП	2-сек.ш.0,4кВ ЗТП-9	6(6.3)	13-20 2020.08.11	14-40 2020.08.11	П	1,33	ТП	0	0	35	0	0	35	0	0	0	35	0	213,71				1
100	АО "Янаулские электрические сети"	ТП	1-сек.ш.0,4кВ ЗТП-9	6(6.3)	14-55 2020.08.11	16-35 2020.08.11	П	1,67	ТП	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	9,12				1
101	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.3 от ТП-2341	0,38	15-10 2020.08.11	16-05 2020.08.11	П	0,92	ВЛ-0,4кВ	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	7,3				1
102	АО "Янаулские электрические сети"	ТП	ТП-8	6(6.3)	08-55 2020.08.12	11-30 2020.08.12	П	2,68	ТП	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	41,648				1
103	АО "Янаулские электрические сети"	ТП	ТП-7	6(6.3)	13-40 2020.08.12	16-40 2020.08.12	П	3	ТП	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	91,2				1
104	АО "Янаулские электрические сети"	ТП	1 Т. 1-сек.ш.0,4кВ ЗТП-19	6(6.3)	09-00 2020.08.13	11-20 2020.08.13	П	2,33	ТП	0	0	19	0	0	19	0	0	0	19	0	68,704				1
105	АО "Янаулские электрические сети"	ТП	2 Т. 2-сек.ш.0,4кВ ЗТП-19	6(6.3)	13-50 2020.08.12	14-50 2020.08.12	П	1	ТП	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0	92,112				1
106	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП-3105	0,38	18-25 2020.08.14	14-00 2020.08.14	П	0,58	ВЛ-0,4кВ	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	42,56				1
107	АО "Янаулские электрические сети"	ТП	ТСН-2 КРУН-6кВ "БОС"	6(6.3)	14-00 2020.08.14	15-25 2020.08.14	П	1,42	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0,91				1
108	АО "Янаулские электрические сети"	ТП	ТСН-1 КРУН-6кВ "БОС"	6(6.3)	15-36 2020.08.14	16-43 2020.08.14	П	1,12	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0,91				1
109	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.4609 ПС 110 кВ Янаул от ЗПС 09	6(6.3)	06-34 2020.08.17	12-54 2020.08.17	В	7,33	ВЛ-6кВ	0	0	37	0	0	37	0	0	0	36	0	111,56				1
110	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.4609 ПС 110 кВ Янаул	6(6.3)	09-36 2020.08.17	09-58 2020.08.17	В	0,37	ВЛ-6кВ	0	0	382	0	0	382	0	0	0	381	0	471,94	15.18.08.2020	3.4.8.5	4.14	1
111	АО "Янаулские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л-1479 ф. 5514 ПС 35 кВ Буй	6(6.3)	09-08 2020.08.20	18-35 2020.08.20	П	9,48	ВЛ-6кВ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	8,512				1
112	АО "Янаулские электрические сети"	ТП	ЗТП-3108	6(6.3)	09-40 2020.08.24	16-43 2020.08.24	П	7,05	ТП	0	0	2	0	0	2	0	0	0	1	0	27,644				1

АО "Янаульские электрические сети"

№ 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		Первичный		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении			В разделении			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	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2300	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2300	0,4	21	0	0	21	0	0	1	20	
2	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2301	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2301	0,4	134	0	0	134	0	0	0	134	
3	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2302	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2302	0,4	116	0	0	116	0	0	0	116	
4	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2303	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2303	0,4	5	0	0	5	0	0	1	4	
5	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2305	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2305	0,4	121	0	0	121	0	0	0	121	
6	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2306	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2306	0,4	105	0	0	105	0	0	1	104	
7	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2304	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2304	0,4	102	0	0	102	0	0	0	102	
8	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2308	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2308	0,4	19	0	0	19	0	0	2	17	
9	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2310	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2310	0,4	176	0	0	176	0	0	0	176	
10	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2315	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2315	0,4	169	0	0	169	0	0	0	169	
11	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2312	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2312	0,4	163	0	0	163	0	0	2	161	
12	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2314	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2314	0,4	78	0	0	78	0	0	1	77	
13	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2332	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2332	0,4	63	0	0	63	0	0	0	63	
14	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2355	6		0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	
15	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2330	6		0,4	9	0	0	9	0	0	3	6	
16	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2333	6		0,4	2	0	0	2	0	0	2	0	
17	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2309	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
18	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2313	6		0,4	2	0	0	2	0	0	2	0	
19	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2317	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
20	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-лесхоз	6		0,4	4	0	0	4	0	0	4	0	

21	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2336	6		0,4	1	0	0	1	0	0	0	1
22	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2316	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2316	0,4	106	0	0	106	0	0	0	106
23	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2329	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2329	0,4	2	0	0	2	0	0	0	2
24	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2328	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2328	0,4	21	0	0	21	0	0	0	21
25	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2319	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2319	0,4	2	0	0	2	0	0	0	2
26	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2318	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2318	0,4	211	0	0	211	0	0	0	211
27	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2321	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2321	0,4	236	0	0	236	0	0	0	236
28	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2323	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2323	0,4	84	0	0	84	0	0	0	84
29	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2334	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2334	0,4	35	0	0	35	0	0	0	35
30	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2324	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2324	0,4	129	0	0	129	0	0	0	129
31	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2325	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2325	0,4	134	0	1	133	0	0	0	134
32	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2326	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2326	0,4	166	0	0	166	0	0	0	166
33	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2335	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2335	0,4	39	0	0	39	0	0	1	38
34	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2327	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2327	0,4	11	0	0	11	0	0	1	10
35	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2341	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2341	0,4	69	0	0	69	0	0	1	68
36	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2342	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2342	0,4	82	0	0	82	0	0	1	81
37	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2343	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2343	0,4	37	0	0	37	0	0	1	36
38	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2344	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2344	0,4	54	0	0	54	0	0	1	53
39	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2345	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2345	0,4	29	0	0	29	0	0	0	29
40	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2346	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2346	0,4	20	0	0	20	0	0	0	20
41	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2347	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2347	0,4	26	0	0	26	0	0	0	26
42	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2348	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2348	0,4	11	0	0	11	0	0	1	10
43	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2322	6			4	0	0	4	0	0	1	3
44	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0908	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0908	0,4	23	0	0	23	0	0	1	22
45	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0914	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0914	0,4	2	0	0	2	0	0	0	2
46	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0915	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0915	0,4	118	0	0	118	0	0	1	117
47	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0901	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0901	0,4	57	0	0	57	0	0	0	57
48	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0909	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0909	0,4	4	0	0	4	0	0	1	3

49	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0913	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0913	0,4	5	0	0	5	0	0	2	3
50	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0903	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0903	0,4	79	0	0	79	0	0	1	78
51	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0905	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0905	0,4	4	0	0	4	0	0	0	4
52	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0912	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0912	0,4	5	0	0	5	0	0	1	4
53	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0904	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0904	0,4	75	0	0	75	0	0	0	75
54	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0910	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0910	0,4	5	0	0	5	0	0	0	5
55	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0911	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0911	0,4	8	0	0	8	0	0	2	6
56	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0917	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0917	0,4	2	0	0	2	0	0	2	0
57	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0906	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0906	0,4	6	0	0	6	0	0	2	4
58	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0918	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0918	0,4	1	0	0	1	0	0	1	0
59	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0401	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0401	0,4	1	0	1	0	0	0	1	0
60	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0402	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0402	0,4	4	0	4	0	0	0	1	3
61	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0400	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0400	0,4	77	0	0	77	0	0	0	77
62	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0405	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0405	0,4	148	0	0	148	0	0	0	148
63	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0408	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0408	0,4	3	0	0	3	0	0	0	3
64	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0409	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0409	0,4	39	0	0	39	0	0	2	37
65	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0411	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0411	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1
66	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0414	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0414	0,4	2	0	0	2	0	0	1	1
67	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0415	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0415	0,4	1	0	0	1	0	0	1	0
68	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0417	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0417	0,4	2	0	0	2	0	0	2	0
69	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-77	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-77	0,4	3	0	0	3	0	0	1	2
70	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3101	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3101	0,4	119	0	0	119	0	0	0	119
71	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3102	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3102	0,4	28	0	1	27	0	0	1	27
72	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3103	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3103	0,4	7	0	0	7	0	0	1	6
73	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3105	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3105	0,4	118	0	0	118	0	0	1	117
74	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3104	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3104	0,4	117	0	0	117	0	0	7	110
75	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3106	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3106	0,4	6	0	0	6	0	0	6	0
76	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3111	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3111	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1

77	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3107	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3107	0,4	66	0	0	66	0	0	2	64
78	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3108	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3108	0,4	16	0	0	16	0	0	1	15
79	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3109	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3109	0,4	8	0	0	8	0	0	1	7
80	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3110	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3110	0,4	43	0	1	42	0	0	1	42
81	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ЦРП-ЖД	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0
82	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-0410	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0410	0,4	8	0	0	8	0	0	1	7
83	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3001	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3001	0,4	210	0	0	210	0	0	2	208
84	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3000	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3000	0,4	94	0	0	94	0	0	0	94
85	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3030	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3030	0,4	232	0	0	232	0	0	0	232
86	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3006	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3006	0,4	67	0	0	67	0	0	0	67
87	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3031	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3031	0,4	15	0	0	15	0	0	3	12
88	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3002	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3002	0,4	122	0	0	122	0	0	0	122
89	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3004	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3004	0,4	7	0	0	7	0	0	0	7
90	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3034	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0
91	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3032	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0
92	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3033	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3033	0,4	2	0	0	2	0	0	0	2
93	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3007	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3007	0,4	6	0	4	2	0	0	1	5
94	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3005	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3005	0,4	109	0	0	109	0	0	1	108
95	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3009	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3009	0,4	147	0	0	147	0	0	0	147
96	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3008	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3008	0,4	25	0	0	25	0	0	1	24
97	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4605	ЗТП-37	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-37	0,4	12	0	0	12	0	0	1	11
98	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4605	ТП-6	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-6	0,4	78	0	0	78	0	0	1	77
99	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4605	ЗТП-70	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-70	0,4	11	0	0	11	0	0	0	11
100	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4628	ЦРП-2	6	ВЛ-0,4 кВ от ЦРП-2	0,4	19	0	1	18	0	0	4	15
101	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4628	ТП-63	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-63	0,4	12	0	0	12	0	0	0	12
102	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4628	ЗТП-70	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-70	0,4	19	0	0	19	0	0	1	18
103	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4628	ЦРП-2	6	ВЛ-0,4 кВ от ЦРП-2	0,4	15	0	0	15	0	0	2	13
104	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4628	ЗТП-70	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-70	0,4	15	0	0	15	0	0	0	15

105	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП-40	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-40	0,4	24	0	0	24	0	0	5	19
106	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП-19	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-19	0,4	41	0	0	41	0	0	0	41
107	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП-9	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-9	0,4	35	0	0	35	0	0	0	35
108	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП-13	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-13	0,4	42	0	0	42	0	0	4	38
109	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП- РУС	6			3	0	0	3	0	0	0	3
110	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП-30	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-30	0,4	21	0	0	21	0	0	0	21
111	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-43	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-43	0,4	8	0	0	8	0	0	1	7
112	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-0501	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0501	0,4	4	0	0	4	0	0	0	4
113	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-32	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-32	0,4	3	0	1	2	0	0	0	3
114	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-76	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-76	0,4	1	0	0	1	0	0	1	0
115	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-27	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-27	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1
116	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-25	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-25	0,4	7	0	0	7	0	0	2	5
117	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП-15	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-32	0,4	2	0	0	2	0	0	1	1
118	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-0502	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0502	0,4	9	0	0	9	0	0	1	8
119	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-8	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-8	0,4	2	0	0	2	0	0	1	1
120	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-85	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-85	0,4	86	0	0	86	0	0	0	86
121	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП-21	6			2	0	0	2	0	0	2	0
122	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ЗТП-14	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-14	0,4	41	0	0	41	0	0	0	41
123	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ЗТП-17	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-17	0,4	47	0	0	47	0	0	0	47
124	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ЗТП-21	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0
125	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ЗТП-13	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-13	0,4	43	0	0	43	0	0	5	38
126	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ТП-1301	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1301	0,4	18	0	0	18	0	0	4	14
127	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ЗТП-40	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-40	0,4	19	0	0	19	0	0	1	18
128	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ТП-7	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-7	0,4	4	0	1	3	0	0	1	3
129	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ТП-66	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-66	0,4	147	0	0	147	0	0	0	147
130	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ТП-2401	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2401	0,4	49	0	0	49	0	0	0	49
131	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ТП-2402	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2402	0,4	2	0	2	0	0	0	2	0
132	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ТП- Спектр	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0

133	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ТП-1 Нефтеб аза	6		0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	
134	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ЗТП-3 Элеватор	6		0,4	2	0	0	2	0	0	2	0	
135	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ЗТП-3 Элеватор	6		0,4	4	0	0	4	0	0	1	3	
136	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ТП-0801	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
137	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ТП-0802	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
138	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Тяга	ВЛ-6 кВ ф.8	ТП-0803	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
139	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ТП-0805	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0805	0,4	3	0	1	2	0	0	1	2	
140	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4603	ТП-2 Нефтеб аза	6		0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	
141	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4603	ЗТП-2 Элеватор	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
142	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4603	ЗТП-2 Элеватор	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
143	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4603	ТП-0101	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0101	0,4	59	0	0	59	0	0	1	58	
144	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-1401	1	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1401	0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
145	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-1402	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1402	0,4	106	0	0	106	0	0	0	106	
146	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-1403	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1403	0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
147	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-Райло	6		0,4	3	0	0	3	0	0	1	2	
148	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-1414	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1414	0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
149	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-54	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-54	0,4	57	0	0	57	0	0	0	57	
150	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-АБЗ	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
151	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-11	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-11	0,4	7	0	0	7	0	0	4	3	
152	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-2101	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2101	0,4	61	0	0	61	0	0	0	61	
153	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-БТПК	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
154	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-48	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-48	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	
155	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-81	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-81	0,4	12	0	0	12	0	0	1	11	
156	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-79	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-79	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	
157	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-68	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-68	0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
158	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-23	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-23	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	
159	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-9 Башнефть	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
160	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-47	6		0,4	1	0	1	0	0	0	1	0	

161	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Тяга	ВЛ-6 кВ ф.7	ТП-18	6		0,4	1	0	1	0	0	0	1	0	
162	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Тяга	ВЛ-6 кВ ф.7	ТП-67	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-67	0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
163	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Тяга	ВЛ-6 кВ ф.7	ТП-78	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-78	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	
164	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Сандугач	ВЛ-6 кВ ф.4710	ТП-1001	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1001	0,4	140	0	0	140	0	0	0	140	
165	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Сандугач	ВЛ-6 кВ ф.4710	ТП-1002	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1002	0,4	142	0	0	142	0	0	0	142	
166	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4611	ТП-83	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-83	0,4	127	0	0	127	0	0	0	127	
167	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4635	ТП-3501	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3501	0,4	92	0	0	92	0	0	0	92	
168	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Строительная	ВЛ-6 кВ ф.3609	ТП-74	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-74	0,4	1	0	1	0	0	0	0	1	
169	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Строительная	ВЛ-6 кВ ф.3609	ТП-31	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-31	0,4	1	0	1	0	0	0	0	1	
170	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Строительная	ВЛ-6 кВ ф.3609	ТП-34	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-34	0,4	1	0	1	0	0	0	0	1	
171	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Строительная	ВЛ-6 кВ ф.3609	ТП-33	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-33	0,4	1	0	1	0	0	0	0	1	
172	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Строительная	ВЛ-6 кВ ф.3609	ТП-72	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-72	0,4	1	0	1	0	0	0	0	1	
173	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Строительная	ВЛ-6 кВ ф.3622	ТП-51	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-51	0,4	1	0	1	0	0	0	0	1	
174	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Строительная	ВЛ-6 кВ ф.3622	ТП-38	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-38	0,4	1	0	1	0	0	0	0	1	
175	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Строительная	ВЛ-6 кВ ф.3622	ТП-36	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-36	0,4	1	0	1	0	0	0	0	1	
176	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Строительная	ВЛ-6 кВ ф.3622	ТП-29	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-29	0,4	1	0	1	0	0	0	0	1	
177	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Строительная	ВЛ-6 кВ ф.3622	ТП-35	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-35	0,4	1	0	1	0	0	0	0	1	
178	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4638	ТП-5	6		0,4	2	0	0	2	0	0	2	0	
179	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4638	ТП-6	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
180	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4638	ТП-15	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
181	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4638	ТП-16	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
182	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4638	ТП-17	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
183	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4638	ТП-18	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
184	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4638	ТП-19	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
185	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ЦРП-3 Элеватор	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
186	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ЦРП-3 Элеватор	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
187	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2355	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
188	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0401	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0401	0,4	1	0	1	0	0	0	1	0	

189	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ЗТП-5	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
190	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ЗТП-5	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
191	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4603	ТП-1	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
192	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ТП-2	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
ИТОГО								6758	0	31	6727	0	0	169	6589	

Генеральный директор



Сахратов Роман Фанисович

(Образец)

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

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($P_{\text{енэс}}$), МВт*час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1 (\sum столбец 9 * столбец 22) 27,649

Генеральный директор

Должность

Сахратов Роман Фанисович

Ф.И.О.

Подпись



(Образец)

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

АО "Янаульские электрические сети"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ($P_{\text{енэс}}$), МВт*час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1 (\sum столбец 9 * столбец 22) 27,649

Генеральный директор

Должность

Сахратов Роман Фанисович

Ф.И.О.

Подпись

