

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	2022
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

(Образец)

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации
за 2022 год

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0,000	6759
2	0,000	6732
3	0,000	6767
4	0,000	6771
5	0,000	6766
6	0,000	6768
7	0,000	6774
8	0,000	6779
9	0,000	6778
10	0,000	6779
11	0,000	6786
12	0,000	6779

Генеральный директор

Должность

Сахрагов Роман Фаисович

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>2022</u> г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1	6786
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	Сумма по гр. 2 формы 1.1	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_p)		0,0000

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 6786
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 (Σ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saif}), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (Σ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). 0

Генеральный директор

Должность

Сахратов Роман Фанисович

Ф.И.О.

Подпись



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 УСЛУГ¹

Форма 1.5 - Предложения сетевой организации по плановым
значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный
период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹
(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:				
			2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (P_n)			0,0746	0,0706	0,0666	0,0628	0,0592
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)			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

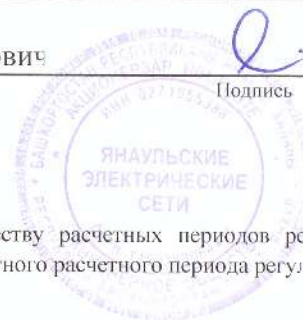
Генеральный директор

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	331,7	Договор мены №01д/2019; Договор аренды № 758 от 07.11.2019г.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	41,3	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) 12,451	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) 6786	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	244	
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 Psaifi	(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 2014 И 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	37	37	100,0000%	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

Должность

Сахратов Роман Фанисович

Ф.И.О.

Подпись



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	3	5	60,0000%	обратная	0,25
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	—	—	450%	обратная	0,75
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	7	3	233,3333%	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	20	3	666,6667%	-	-

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	0,17	0	120,0000%		0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0,17	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	0	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 исполняемости	-	-	-	-	0,4250

Генеральный директор

Должность

Сахратов Роман Фанисович

Ф.И.О.

Подпись



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

Список изменяющих документов
(в ред. Постановления Правительства № 37 от 2011 г. № 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	0,28	1	28,00%	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	0,28	1	28,00%	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 неадекватное качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий 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.	3	3	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:	-	-	100,00%	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0,0500	0,0500	100,00%	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0,0000	0	100,00%	-	-
в) системы автоматизированного информирования, 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

Сахратов Роман Фанисович

Должность

Ф.И.О.

Подпись

¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоматизированного (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 2014И ДО 2018 ГОДА
Список изменяющих документов

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

(Образец)

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:				
	2022	2023	2024	2025	2026
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

Сахратов Роман Фанисович



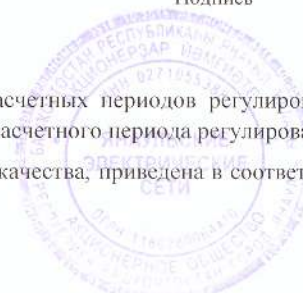
Должность

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
2022

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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	121
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 ($P_{\text{заяв_тпр}}$)	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 2022

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. ($N_{сд\ тпр}$)	120
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. ($N_{ис\ сд\ тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{ис\ тпр}$)	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. ($N_{н\ тпр}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{общ\ тпр}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 12
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{ппа\ тпр}$)	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 прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0,0000
Объем недоотпущенной электрической энергии ($P_{\text{енс}}$)	4	21,97
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$)	7 или 12	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{\text{тсо}}$)	11	0,80417
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,0746
Плановое значение показателя $P_{\text{тпр}}$, $P_{\text{тпр}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{\text{тсо}}$, $P_{\text{тсо}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,8975
Плановое значение показателя $P_{\text{енс}}$, $P_{\text{енс}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{\text{saidi}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,1769
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{\text{saifi}}^{\text{пл}}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,198
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}2}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	x
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Генеральный директор

Должность

Сахрагов 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:

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

$$0,04849 * (1 - 35\%) < 0,0000 \leq 0,1007 * (1 + 35\%)$$

$$K = 35\%$$

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

$$0,6500 * (1 - 35\%) < 1,0000 \leq 1,3500 * (1 + 35\%)$$

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

$$0,65 * (1 - 35\%) < 0,80417 \leq 1,211625 * (1 + 35\%)$$

где

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

- 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):

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

$$0 \leq 0,0485 * (1 - 35\%)$$

$$К = 35\%$$

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

$$1,00 \leq 0,65 * (1 - 35\%)$$

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

$$0,8042 \leq 0,5834 * (1 - 35\%)$$

где

$$\Pi_{п}, \Pi_{т.п.р}, \Pi_{т.с.о}$$

- 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 X
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 1
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 X
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	0,75

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 2022

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. ($N_{заяв}$)	120
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. ($N_{пл}$)	120
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. ($N_{шд}$)	0

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13						14	15	16	17	18						
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, ГГГ.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	ВСЕГО						Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)				
												1-я категория надежности потребителей	2-я категория надежности потребителей	3-я категория надежности потребителей	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)				НН (0,22-1 кВ)	в разрезе категории надежности потребителей электрической энергии	в разрезе уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии		№1	3.4.8.1	4.21	
1	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	КТП-2327	6(6.3)	09:00 2022.01.13	10:00 2022.01.13	П	1	ТП	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40.43					1	
2	АО "Янгульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.4803 ПС 110кВ Янгуль	6(6.3)	14:03 2022.01.27	14:46 2022.01.27	В	0.72	ВЛ-6кВ	0	0	1366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	712.206			№1 27.01.2022	3.4.8.1	4.21	0
3	АО "Янгульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.4630 ПС Янгуль	6(6.3)	13:35 2022.02.03	16:14 2022.02.03	П	0.65	ВЛ-6кВ	0	0	1077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1089.76					1	
4	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	1 сек ш.-0.4кВ ТП-0402	0.38	09:14 2022.02.10	10:30 2022.02.10	П	1.27	ТП	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	106.4					1	
5	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	ТП-0912	6(6.3)	09:00 2022.02.21	10:02 2022.02.21	П	1.038	ТП	0	0	4	0	1	3	0	0	0	0	0	0	62.62					1	
6	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	ТП-0402	6(6.3)	06:55 2022.02.22	10:30 2022.02.22	П	1.58	ТП	0	0	5	0	1	4	0	0	0	0	0	0	108.22					1	
7	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	ТП-83	6(6.3)	13:59 2022.02.22	15:00 2022.02.22	П	1.017	ТП	0	0	104	0	0	104	0	0	0	0	0	0	61.71					1	
8	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	КТП-0417	6(6.3)	08:55 2022.03.03	10:10 2022.03.03	П	1.25	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0.934					1	
9	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	КТП-0415	6(6.3)	16:00 2022.03.03	11:50 2022.03.03	П	1.83	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0.608					1	
10	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	КТП-0414	6(6.3)	15:00 2022.03.03	16:36 2022.03.03	П	1.58	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1.216					1	
11	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	КТП-3105	6(6.3)	14:15 2022.03.04	15:35 2022.03.04	П	1.33	ТП	0	0	118	0	0	118	0	1	147	0	0	0	128.6					1	
12	АО "Янгульские электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0.4кВ ф.1 от КТП-54	0.38	09:03 2022.03.15	11:36 2022.03.15	П	2.65	ВЛ-0.4кВ	0	0	20	0	0	20	0	0	0	0	0	0	10.032					1	
13	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	КТП-3105	6(6.3)	14:00 2022.03.16	15:00 2022.03.16	П	1	ТП	0	0	118	0	0	118	0	1	117	0	0	0	126.5					1	
14	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	КТП-3002	6(6.3)	14:00 2022.03.16	15:20 2022.03.16	П	1.33	ТП	0	0	122	0	0	122	0	0	0	0	0	0	161.4					1	
15	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	КТП-0405	6(6.3)	09:08 2022.03.23	11:34 2022.03.23	П	2.43	ТП	0	0	169	0	0	169	0	0	0	0	0	0	126.768					1	
16	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	КТП-2323	6(6.3)	13:17 2022.03.23	15:26 2022.03.23	П	2.16	ТП	0	0	104	0	0	104	0	0	0	0	0	0	91.472					1	
17	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	КТП-2318	6(6.3)	09:00 2022.03.28	10:16 2022.03.28	П	1.26	ТП	0	0	212	0	0	212	0	0	0	0	0	0	125.816					1	
18	АО "Янгульские электрические сети"	ТП	КТП-4321	6(6.3)	14:00 2022.03.28	15:26 2022.03.28	П	1.42	ТП	0	0	236	0	0	236	0	0	0	0	0	0	124.64					1	

87	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ЭП	ВЛ6кВ Ф.5514 ПС 35кВ	6(6.3)	16-11	20-06	2022.07.01	Б	4.42	БП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.29	№8 06.07.2022	3.4	12.3	4.14	0
88	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ВЛ	ВЛ6кВ Ф.4623 ПС 110кВ	6(6.3)	09-21	11-37	2022.07.06	П	2.27	БП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	106.4					1
89	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ВЛ	ВЛ6кВ Ф.4623 ПС 110кВ	6(6.3)	14-25	16-40	2022.07.06	П	2.23	БП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41.952					1
90	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ЭП	ВЛ6кВ Ф.5107 ПС 110кВ	6(6.3)	22-13	00-03	2022.07.10	Б	1.83	БП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.2	№9 13.07.2022	3.4	8.3	4.14	0
91	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ВЛ	ВЛ6кВ Ф.5108 ПС 110кВ	6(6.3)	09-15	10-47	2022.08.03	П	1.53	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.58					1
92	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-2341	6(6.3)	08-46	09-55	2022.08.05	П	1.15	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27.66					1
93	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-2342	6(6.3)	10-19	11-31	2022.08.05	П	1.2	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21.88					1
94	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-2343	6(6.3)	13-29	14-05	2022.08.05	П	0.9	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.16					1
95	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-2344	6(6.3)	14-19	14-50	2022.08.05	П	0.52	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.6					1
96	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-2345	6(6.3)	15-04	15-36	2022.08.05	П	0.53	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.81					1
97	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-2346	6(6.3)	15-47	16-19	2022.08.05	П	0.53	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.3					1
98	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-2347	6(6.3)	16-26	16-41	2022.08.05	П	0.25	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.65					1
99	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-2348	6(6.3)	16-47	17-00	2022.08.05	П	0.22	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.81					1
100	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ВЛ	ВЛ0.4кВ Ф.1 от КПН-0405	0.38	15-24	15-52	2022.08.10	П	0.47	ВЛ0.4кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.99					1
101	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП, 1 секш. ЦРП-2	6(6.3)	10-48	10-48	2022.08.17	П	2.05	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	148.36					1
102	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП, 2 секш. ЦРП-2	6(6.3)	12-17	12-17	2022.08.17	П	1.48	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49.55					1
103	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП, 1 секш. ЗТП-70	6(6.3)	13-10	15-00	2022.08.17	П	1.83	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54.11					1
104	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП, 2 секш. ЗТП-70	6(6.3)	15-02	16-15	2022.08.17	П	1.22	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34.66					1
105	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ВЛ	ВЛ6кВ П-77 Ф.4604 ПС 110кВ Янгульск от ПС 04	6(6.3)	09-15	11-14	2022.08.22	П	1.98	ВЛ6кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50.768					1
106	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	КТП-09-10	6(6.3)	13-30	16-08	2022.08.22	П	2.63	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86.34					1
107	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ЗТП-14	6(6.3)	09-24	11-20	2022.08.23	П	1.93	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125.855					1
108	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-0417	6(6.3)	09-26	11-10	2022.08.23	П	1.7	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30.4					1
109	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-3108	6(6.3)	14-05	15-47	2022.08.23	П	1.7	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59.584					1
110	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-32	6(6.3)	09-05	10-28	2022.08.24	П	1.38	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	96.064					1
111	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-0903	6(6.3)	14-00	15-18	2022.08.24	П	1.3	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69.616					1
112	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП, 1 секш. ЗТП-19	6(6.3)	09-02	10-18	2022.08.25	П	1.27	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	141.968					1
113	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП, 2 секш. ЗТП-19	6(6.3)	10-28	11-11	2022.08.25	П	0.72	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	137.408					1
114	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-0500	6(6.3)	9-07	10-35	2022.08.26	П	1.47	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26.752					1
115	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ТП-2402	6(6.3)	14-20	15-40	2022.08.26	П	1.33	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30.4					1
116	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ЗТП-13	6(6.3)	09-05	10-26	2022.08.29	П	1.35	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236.81					1
117	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	ЗТП-9	6(6.3)	14-18	15-26	2022.08.29	П	1.22	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	176.92					1
118	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ВЛ	ВЛ6кВ Ф.4605 от ПС 31 до ЗТП 12	6(6.3)	10-15	12-15	2022.09.05	П	2	ВЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	185.44					1
119	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ВЛ	ВЛ6кВ Ф.4605 ПС 110кВ Янгульск	6(6.3)	11-03	18-14	2022.09.08	П	7.18	ВЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76.3					1
120	АО "Янгульские электрочасовые сети"	ТП	КТП-1001	6(6.3)	14-06	16-25	2022.09.15	П	2.26	ТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78.736					1

121	АО "Энгульское электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ ф.1 от КТП-0906	0,38	09-00 2022.09.16	11-12 2022.09.16	П	2,2	ВЛ-0,4кВ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	79,04						1
122	АО "Энгульское электрические сети"	ТП	ТП-2936	6(6,3)	09-10 2022.09.21	10-31 2022.09.21	П	1,95	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1,82						1
123	АО "Энгульское электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.4023 ПС ТУДВ Энгуль от ПК-0123 до 5 ПС 23	6(6,3)	09-05 2022.09.23	11-40 2022.09.23	П	2,59	ВЛ-6кВ	0	0	526	0	0	526	0	0	0	0	0	0	0	216,14						1
124	АО "Энгульское электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.5108 ПС 110,4В ТН14	6(6,3)	13-13 2022.09.23	16-44 2022.09.23	П	2,52	ВЛ-6кВ	0	0	9	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	29,488						1
125	АО "Энгульское электрические сети"	ТП	КТП-1002	6(6,3)	08-45 2022.10.03	10-39 2022.10.03	П	1,9	ТП	0	0	138	0	0	138	0	0	0	0	0	0	0	67,792						1
126	АО "Энгульское электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ ф.5514 ПС 35кВ Энгуль	6(6,3)	14-16 2022.10.16	16-29 2022.10.16	В	2,2	ВЛ-6кВ	0	0	145	0	0	145	0	0	0	0	0	0	0	210,23		10.19.10.2022	3.4.9.3			0
127	АО "Энгульское электрические сети"	ВЛ	ВЛ-6кВ Л-3031 ф.4630 ПС 110 кВ Энгуль	6(6,3)	09-12 2022.10.18	13-68 2022.10.18	П	4,77	ВЛ	0	0	126	0	0	126	0	0	0	0	0	0	0	186,352						1
128	АО "Энгульское электрические сети"	ТП	КТП-2328	6(6,3)	09-00 2022.10.21	11-55 2022.10.21	П	2,92	ТП	0	0	22	0	0	22	0	0	0	0	0	0	0	95,63						1
129	АО "Энгульское электрические сети"	ТП	КТП-0903	6(6,3)	09-06 2022.11.08	09-49 2022.11.08	П	0,72	ТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	15,2						1
130	АО "Энгульское электрические сети"	ТП	СТП-3	6(6,3)	11-06 2022.11.08	13-19 2022.11.08	П	2,22	ТП	0	0	6	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	154,4						1
131	АО "Энгульское электрические сети"	ТП	СТП-0915	6(6,3)	09-19 2022.11.11	11-26 2022.11.11	П	2,12	ТП	0	0	99	0	0	99	0	0	0	0	0	0	0	153,52						1
132	АО "Энгульское электрические сети"	ТП	ТП-0917	6(6,3)	09-02 2022.11.16	09-49 2022.11.16	П	0,78	ТП	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	55,63						1
133	АО "Энгульское электрические сети"	ТП	ТП-2325	6(6,3)	09-01 2022.11.17	10-09 2022.11.17	П	1,083	ТП	0	0	133	0	0	133	0	0	0	0	0	0	0	140,752						1
134	АО "Энгульское электрические сети"	ТП	ТП-2347	6(6,3)	14-01 2022.11.17	14-30 2022.11.17	П	0,48	ТП	0	0	15	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	13,994						1
135	АО "Энгульское электрические сети"	ТП	ТП-2303	6(6,3)	13-50 2022.11.29	16-60 2022.11.29	П	3	ТП	0	0	8	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	26,344						1
136	АО "Энгульское электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от ТП-2324	0,38	09-42 2022.12.07	11-50 2022.12.07	П	2,13	ВЛ-0,4кВ	0	0	77	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0	36,48						1
137	АО "Энгульское электрические сети"	ТП	ТП-2328	6(6,3)	09-35 2022.12.27	10-39 2022.12.27	П	1,067	ТП	0	0	22	0	0	22	0	0	0	0	0	0	0	105,79						1
138	АО "Энгульское электрические сети"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от ТП-0414	0,38	10-02 2022.12.28	10-37 2022.12.28	П	0,56	ВЛ-0,4кВ	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	9,12						1

АО "Янаульские электрические сети"

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго 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		Первичный уровень		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню									Смисловые 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 разделение			В разделение					
									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	20	0	0	20	0	0	10	10		
2	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2301	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2301	0,4	109	0	0	109	0	0	0	109		
3	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2302	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2302	0,4	120	0	0	120	0	0	0	120		
4	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2303	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2303	0,4	6	0	0	6	0	0	3	3		
5	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2305	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2305	0,4	91	0	0	91	0	0	0	91		
6	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2306	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2306	0,4	77	0	0	77	0	0	1	76		
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	1	101		
8	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2308	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2308	0,4	13	0	0	13	0	0	5	8		
9	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2310	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2310	0,4	183	0	0	183	0	0	1	182		
10	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2315	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2315	0,4	140	0	0	140	0	0	1	139		
11	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2312	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2312	0,4	132	0	0	132	0	0	1	131		
12	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2314	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2314	0,4	38	0	0	38	0	0	2	36		
13	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2332	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2332	0,4	61	0	0	61	0	0	0	61		
14	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2355	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0		
15	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2330	6		0,4	5	0	0	5	0	0	0	5		
16	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2333	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	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	5	0	0	5	0	0	3	2		

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	110	0	0	110	0	0	0	110	
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	22	0	0	22	0	0	6	16	
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	190	0	0	190	0	0	0	190	
28	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2323	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2323	0,4	119	0	0	119	0	0	0	119	
29	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2334	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2334	0,4	20	0	0	20	0	0	0	20	
30	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2324	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2324	0,4	102	0	0	102	0	0	0	102	
31	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2325	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2325	0,4	127	0	1	126	0	0	0	127	
32	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2326	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2326	0,4	106	0	0	106	0	0	0	106	
33	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2335	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2335	0,4	10	0	0	10	0	0	2	8	
34	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2327	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2327	0,4	5	0	0	5	0	0	0	5	
35	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2341	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2341	0,4	121	0	0	121	0	0	0	121	
36	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2342	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2342	0,4	111	0	0	111	0	0	0	111	
37	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2343	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2343	0,4	98	0	0	98	0	0	0	98	
38	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2344	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2344	0,4	105	0	0	105	0	0	0	105	
39	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2345	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2345	0,4	110	0	0	110	0	0	0	110	
40	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2346	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2346	0,4	114	0	0	114	0	0	0	114	
41	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2347	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2347	0,4	121	0	0	121	0	0	0	121	
42	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2348	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2348	0,4	97	0	0	97	0	0	0	97	
43	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4623	ТП-2322	6			4	0	0	4	0	0	0	4	
44	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0908	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0908	0,4	26	0	0	26	0	0	0	26	
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	99	0	0	99	0	0	3	96	
47	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0901	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0901	0,4	53	0	0	53	0	0	0	53	
48	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0909	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0909	0,4	11	0	0	11	0	0	0	11	

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	0	5
50	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0903	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0903	0,4	99	0	0	99	0	0	0	99
51	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0905	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0905	0,4	13	0	0	13	0	0	2	11
52	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0912	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0912	0,4	3	0	0	3	0	0	1	2
53	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0904	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0904	0,4	98	0	0	98	0	0	2	96
54	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0910	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0910	0,4	6	0	0	6	0	0	5	1
55	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0911	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0911	0,4	5	0	0	5	0	0	3	2
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	0	2
57	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0906	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0906	0,4	33	0	0	33	0	0	1	32
58	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4609	ТП-0918	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0918	0,4	2	0	0	2	0	0	2	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	2	0	1	1	0	0	0	2
60	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0402	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0402	0,4	5	0	4	1	0	0	2	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	71	0	0	71	0	0	0	71
62	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0405	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0405	0,4	168	0	0	168	0	0	0	168
63	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0408	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0408	0,4	7	0	0	7	0	0	0	7
64	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0409	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0409	0,4	27	0	0	27	0	0	0	27
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	1	0
66	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0414	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0414	0,4	3	0	0	3	0	0	0	3
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	0	1
68	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-0417	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0417	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1
69	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4604	ТП-77	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-77	0,4	4	0	0	4	0	0	1	3
70	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3101	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3101	0,4	130	0	0	130	0	0	2	128
71	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3102	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3102	0,4	24	0	1	23	0	0	1	23
72	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3103	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3103	0,4	9	0	0	9	0	0	2	7
73	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3105	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3105	0,4	127	0	0	127	0	0	3	124
74	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3104	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3104	0,4	105	0	0	105	0	0	3	102
75	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3106	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3106	0,4	9	0	0	9	0	0	1	8
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	6	0	0	6	0	0	0	6
78	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3108	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3108	0,4	3	0	0	3	0	0	0	3
79	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4631	ТП-3109	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3109	0,4	7	0	0	7	0	0	0	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	56	0	1	55	0	0	2	54
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	25	0	0	25	0	0	2	23
83	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-0500	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0500	0,4	4	0	0	4	0	0	0	4
84	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3001	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3001	0,4	211	0	0	211	0	0	1	210
85	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3000	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3000	0,4	98	0	0	98	0	0	0	98
86	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3030	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3030	0,4	206	0	0	206	0	0	0	206
87	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3006	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3006	0,4	53	0	0	53	0	0	0	53
88	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3031	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3031	0,4	5	0	0	5	0	0	0	5
89	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3002	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3002	0,4	133	0	0	133	0	0	0	133
90	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3004	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3004	0,4	8	0	0	8	0	0	1	7
91	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3034	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0
92	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3032	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0
93	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
94	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3007	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3007	0,4	7	0	4	3	0	0	1	6
95	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3005	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3005	0,4	104	0	0	104	0	0	4	100
96	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3009	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3009	0,4	142	0	0	142	0	0	1	141
97	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4630	ТП-3008	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3008	0,4	29	0	0	29	0	0	2	27
98	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4605	ЗТП-37	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-37	0,4	18	0	0	18	0	0	5	13
99	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4605	ТП-6	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-6	0,4	109	0	0	109	0	0	1	108
100	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4605	ЗТП-70	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-70	0,4	9	0	0	9	0	0	5	4
101	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
102	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
103	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
104	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	3	12

105	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	2	13	
106	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	
107	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП-19	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-19	0,4	43	0	0	43	0	0	0	43	
108	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП-9	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-9	0,4	38	0	0	38	0	0	2	36	
109	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП-13	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-13	0,4	41	0	0	41	0	0	6	35	
110	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП- РУС	6			3	0	0	3	0	0	3	0	
111	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	1	20	
112	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-43	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-43	0,4	5	0	0	5	0	0	3	2	
113	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-0500	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0500	0,4	4	0	0	4	0	0	0	4	
114	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	
115	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-32	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-32	0,4	6	0	1	5	0	0	3	3	
116	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	
117	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-27	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-27	0,4	3	0	0	3	0	0	3	0	
118	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-25	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-25	0,4	3	0	0	3	0	0	3	0	
119	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП-15	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-15	0,4	2	0	0	2	0	0	1	1	
120	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-0502	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0502	0,4	11	0	0	11	0	0	2	9	
121	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	
122	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ТП-85	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-85	0,4	67	0	0	67	0	0	2	65	
123	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4622	ЗТП-21	6			1	0	0	1	0	0	1	0	
124	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ЗТП-14	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-14	0,4	40	0	0	40	0	0	3	37	
125	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ЗТП-17	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-17	0,4	48	0	0	48	0	0	6	42	
126	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ЗТП-21	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
127	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ЗТП-13	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-13	0,4	45	0	0	45	0	0	5	40	
128	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ТП-1301	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1301	0,4	6	0	0	6	0	0	6	0	
129	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ЗТП-40	6	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-40	0,4	26	0	0	26	0	0	1	25	
130	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	
131	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4607	ТП-66	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-66	0,4	120	0	0	120	0	0	2	118	
132	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ТП-2401	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2401	0,4	55	0	0	55	0	0	0	55	

133	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	
134	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ТП- Спектр	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
135	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	
136	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ЗТП-3 Элевато р	6		0,4	2	0	0	2	0	0	2	0	
137	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ЗТП-3 Элевато р	6		0,4	4	0	0	4	0	0	1	3	
138	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ТП-0801	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
139	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ТП-0802	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
140	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Тяга	ВЛ-6 кВ ф.8	ТП-0803	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
141	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4624	ТП-0805	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-0805	0,4	4	0	1	4	0	0	2	2	
142	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4603	ТП-2 Нефтеб аза	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
143	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4603	ЗТП-2 Элевато р	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
144	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4603	ЗТП-2 Элевато р	6		0,4	1	0	0	1	0	0	1	0	
145	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-1401	1	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1401	0,4	2	0	0	2	0	0	2	0	
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- Райпо	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	58	0	0	58	0	0	0	58	
150	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-АБ3	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	6	0	0	6	0	0	6	0	
152	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-2101	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2101	0,4	49	0	0	49	0	0	7	42	
154	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-48	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-48	0,4	3	0	0	3	0	0	3	0	
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	0	12	
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	1	0	
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	1	0	
159	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Буй	ВЛ-6 кВ ф.5514	ТП-9 Башнеф ть	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	1	0	
164	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Сандугач	ВЛ-6 кВ ф.4710	ТП-1001	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1001	0,4	139	0	0	139	0	0	0	139	
165	АО "ЯЭС"	ПС 35 кВ Сандугач	ВЛ-6 кВ ф.4710	ТП-1002	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1002	0,4	143	0	0	143	0	0	0	143	
166	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4611	ТП-83	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-83	0,4	108	0	0	108	0	0	2	106	
167	АО "ЯЭС"	ПС 110 кВ Янаул	ВЛ-6 кВ ф.4635	ТП-3501	6	ВЛ-0,4 кВ от ТП-3501	0,4	89	0	0	89	0	0	0	89	
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	
								6779		31	6749			239	6540	

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 ($\Pi_{\text{енэс}}$), МВт*час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1 (\sum столбец 9 * столбец 22)
		21,97

Генеральный директор

Должность

Сахратов Роман Фанисович

Ф.И.О.

Подпись

