

от «28» 03 2022г. № ЭК-208/22

На № Исх-516-101564/22 от «10» марта 2022 г

**Руководителю Региональной
службы по тарифам
Нижегородской области
Ю.Л. Алешиной**

[О предоставлении информации]

Уважаемый Юлия Леонидовна!

В ответ на Ваш запрос от 10.03.2022г. №Исх-516-101564/22 о предоставлении информации территориальными сетевыми организациями отчетных данных для определения фактических значений показателей надежности и качества, индикативных показателей уровня надежности оказываемых услуг за 2021 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016г. №1256, направляем запрашиваемую информацию согласно приложения.

Информация о раскрытии в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными пост правительства РФ от 21.01.2004 №24, согласно приложений №1 и №7 к Единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденным приказом Минэнерго России от 15.01.2014 №186, за 2021г размещена на официальном сайте АО «ВВЭК» (<http://vvek.su>) в разделах: «Раскрытие информации» и «Технологическое присоединение».

Приложение:

1. Отчетные данные за 2021 год, используемые при расчете фактических показателей надежности и качества оказываемых услуг согласно разделам 4 и 5 Методических указаний, на 4 л., в 1 экз;
2. Расчет индикативных показателей уровня надежности оказываемых услуг за 2021г (формы 8.1 и 8.3 Методических указаний), а также все исходные данные и аналитические данные в соответствии с приложением №8 к методическим указаниям, на 44 л., в 1 экз.
3. Информация о раскрытии согласно приложению №7 к Единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденным приказом Минэнерго России от 15.01.2014 №186, за 2021г., на 15 л., в 1 экз.
4. Данные об экономических и технических характеристиках и условиях деятельности территориальных сетевых организаций (форма 1.9), на 1 л., в 1 экз.

С уважением,
**Заместитель
генерального директора**



А.В.Гарин

Исп.Кульмяев С.В.
Тел:2-65-31-82, доб.205



Форма 1.7 - Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования *

АО "Верхне-Волжская энергетическая компания"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя**	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
			2021г				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{idi}), час			0,4532				
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{ifl})			0,2024				
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1,0000				

* Плановые значения показателей надежности и качества на 2021 год заполняются на основании решения РСТ Нижегородской области

** Информация предоставляется справочно

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

Первый зам. Генерального директора
(должность)

Гарин А.В.
(ф.и.о.)


(подпись)



Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2021г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, <u>шт.</u> (Nзаяв_тпр)	194,00
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, <u>шт.</u> (N ^{nc} заяв_тпр)	0,00
	max (1, Nзаяв_тпр - N ^{nc} заяв_тпр)	194,00
	Пзаяв_тпр	1,0000

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2021г

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, <u>шт.</u> (Nсд_тпр)	227,00
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, <u>шт.</u> (N ^{nc} сд_тпр)	0,00
	max (1, Nсд_тпр - N ^{nc} сд_тпр)	227,00
	Пнс_тпр	1,0000

1,0000

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

Первый зам. генерального директора
(должность)

Гарин А.В.
(Ф.И.О.)


(подпись)

АО "Верхне-Волжская энергетическая компания"

(наименование территориальной сетевой организации)

K = 0,25

№	Наименование показателя	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	(1)	---
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (Pens)	(4)	---
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	(2)	0,43672
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	(3)	0,19889
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	7 или 12	1,0000
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, Птсо	(11)	---
7	Плановое значение показателя Пп, Пп ^{пл}	пп. 4.1	---
8	Плановое значение показателя Птпр, Птпр ^{пл}	пп. 4.1	1,0000
9	Плановое значение показателя Птсо, Птсо ^{пл}	пп. 4.1	---
10	Плановое значение показателя Pens, П ^{пл} ens	пп. 4.1	---
11	Плановое значение показателя Psaidd, П ^{пл} saidd	пп. 4.2	0,4532
12	Плановое значение показателя Psaifi, П ^{пл} saifi	пп. 4.2	0,2024
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад (для Пп)	пп. 5	---
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1 (для Psaidd)	пп. 5	0
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2 (для Psaifi)	пп. 5	0
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5	---
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1 (для Птпр) технологические присоединения	пп. 5	0
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач2	пп. 5	---
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач3 (исполнение Единых стандартов качества обслуживания)	пп. 5	0

Первый зам. генерального директора
(должность)

Гарин А.В.
(Ф.И.О.)


(подпись)

Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год

АО "Верхне-Волжская энергетическая компания"

(наименование территориальной сетевой организации)

№	Наименование показателя	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	п.5	---
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	п.5	0
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	п.5	0
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг (ЕНЭС), Ккач	п.5	---
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	п.5	0
6	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	п.5	---
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	п.5	0
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	п.5	0,00

Первый зам. генерального директора

(должность)

Гарин А.В.

(Ф.И.О.)



(подпись)

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их распределении						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер литовской строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта КЛ, ВЛ, КВЛ, ЛО, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенной сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, секунды, миллисекунды, микросекунды, наносекунды)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, секунды, миллисекунды, микросекунды, наносекунды)	Вид прекращения передачи электрической энергии (П, А, Б)	Плоскостность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ЛЛО, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное отключение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное отключение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН (35 кВ)	СН (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Смешанные сети с различными уровнями напряжения	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединяемых потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата факта прекращения передачи электрической энергии, записан в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины прекращения обслуживания оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
1	Акционерное общество "Воронежская энергетическая компания" ООО "ВЭС"	ТП	ТП-1305	0,38	08.00.2021.01:25	12.00.2021.01:25	П	4	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1305	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	25	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединяемых потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата факта прекращения передачи электрической энергии, записан в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины прекращения обслуживания оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
2	Акционерное общество "Воронежская энергетическая компания" ООО "ВЭС"	ТП	ТП-565	0,38	08.00.2021.01:25	12.00.2021.01:25	П	4	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-565	0	0	4	0	4	0	0	0	0	4	0	15					1
3	Акционерное общество "Воронежская энергетическая компания" ООО "ВЭС"	ТП	ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-4 Сан-Сити	0,38	08.00.2021.01:25	16.00.2021.01:25	П	6	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-4 Сан-Сити	0	0	44	0	44	0	0	0	0	44	0	35					1
4	Акционерное общество "Воронежская энергетическая компания" ООО "ВЭС"	ТП	ТП-620	0,38	08.00.2021.01:25	15.30.2021.01:25	П	6,5	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-620	0	0	53	0	53	0	0	0	0	53	0	40					1
5	Акционерное общество "Воронежская энергетическая компания" ООО "ВЭС"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1139 ф.5	0,38	08.00.2021.01:25	17.00.2021.01:25	П	9	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1139 ф.5	0	0	21	0	21	0	0	0	0	21	0	35					1
6	Акционерное общество "Воронежская энергетическая компания" ООО "ВЭС"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 2024 ф.1	0,38	08.00.2021.01:25	17.00.2021.01:25	П	9	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 2024 ф.1	0	0	35	0	35	0	0	0	0	35	0	40					1

7	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2027 ф.3	0,38	08.00.2021.01.26	17.00.2021.01.26	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2027 ф.3	0	29	0	0	0	0	20	0	0	35	1
8	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1174 ф.3, ф.7	0,38	08.00.2021.01.26	17.00.2021.01.26	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1174 ф.3, ф.7	0	2	0	0	0	0	2	0	0	15	1
9	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1890А ф.1	0,38	09.00.2021.01.26	16.00.2021.01.26	П	7	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1890А ф.1	0	22	0	0	0	0	22	0	0	30	1
10	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1079 ф.1	0,38	08.00.2021.01.27	17.00.2021.01.27	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1079 ф.1	0	5	0	0	0	0	5	0	0	20	1
11	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1107 ф.1	0,38	08.00.2021.01.27	17.00.2021.01.27	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1107 ф.1	0	15	0	0	0	0	15	0	0	30	1
12	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1443 ф.1	0,38	08.00.2021.01.27	17.00.2021.01.27	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1443 ф.1	0	2	0	0	0	0	2	0	0	15	1
13	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.1	0,38	08.00.2021.01.27	17.00.2021.01.27	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.1	0	7	0	0	0	0	7	0	0	20	1
14	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1148	0,38	09.00.2021.01.27	13.00.2021.01.27	П	4	ЛЭП 0,38 кВ от ТП 1148	0	17	0	0	0	0	17	0	0	35	1
15	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2027 ф.3	0,38	08.00.2021.01.28	17.00.2021.01.28	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2027 ф.3	0	29	0	0	0	0	29	0	0	35	1
16	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.7	0,38	08.00.2021.01.28	17.00.2021.01.28	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.7	0	20	0	0	0	0	20	0	0	35	1
17	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2024 ф.1	0,38	08.00.2021.01.28	17.00.2021.01.28	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2024 ф.1	0	35	0	0	0	0	35	0	0	40	1
18	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1174 ф.3, ф.7	0,38	08.00.2021.01.28	17.00.2021.01.28	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1174 ф.3, ф.7	0	2	0	0	0	0	2	0	0	15	1
19	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-3, ТП-4 Сан-Сити	0,38	08.00.2021.01.28	16.00.2021.01.28	П	8	ЛЭП 0,38 кВ от ТП-3, ТП-4 Сан-Сити	0	20	0	0	0	0	20	0	0	15	1
20	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-101	0,38	09.00.2021.01.28	11.00.2021.01.28	П	2	ЛЭП 0,38 кВ от ТП-101	0	28	0	0	0	0	28	0	0	40	1
21	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1107 ф.1	0,38	08.00.2021.01.28	17.00.2021.01.28	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1107 ф.1	0	15	0	0	0	0	15	0	0	30	1
22	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.5	0,38	08.00.2021.01.28	16.00.2021.01.28	П	8	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.5	0	21	0	0	0	0	21	0	0	35	1
23	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1159А	0,38	08.00.2021.01.29	12.00.2021.01.29	П	4	ЛЭП 0,38 кВ от ТП-1159А	0	6	0	0	0	0	6	0	0	25	1
24	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-600	0,38	08.00.2021.01.29	12.00.2021.01.29	П	4	ЛЭП 0,38 кВ от ТП 600	0	1	0	0	0	0	1	0	0	30	1
25	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП 1890А	0,38	08.00.2021.01.29	13.00.2021.01.29	П	5	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1890А	0	22	0	0	0	0	22	0	0	30	1
26	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1174 ф.3, ф.7	0,38	09.00.2021.02.02	17.00.2021.02.02	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1174 ф.3, ф.7	0	4	0	0	0	0	4	0	0	15	1
27	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.7	0,38	08.00.2021.02.02	17.00.2021.02.02	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.7	0	20	0	0	0	0	20	0	0	35	1
28	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1359 ф.2	0,38	10.00.2021.02.02	16.00.2021.02.02	П	6	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1359 ф.2	0	24	0	0	0	0	24	0	0	30	1
29	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 124 ф.2	0,38	08.00.2021.02.03	17.00.2021.02.03	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 124 ф.2	0	13	0	0	0	0	13	0	0	25	1
30	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1174 ф.3, ф.7	0,38	08.00.2021.02.03	17.00.2021.02.03	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1174 ф.3, ф.7	0	4	0	0	0	0	4	0	0	15	1

31	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1359 ф.1	0,38	10.00.2021.02.03	16.00.2021.02.03	П	6	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1359 ф.1	0	27	0	0	27	0	0	0	27	0	35		1
32	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	Участок Л-1007 ПС-Варован	6 (6,3)	11.30.2021.02.03	16.00.2021.02.03	П	4,5	ЛЭП 0,38 кВ от ТП 4104А	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	30		1
33	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 101А ф.2, ф.4	0,38	08.00.2021.02.04	17.00.2021.02.04	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 101А ф.2, ф.4	0	55	0	0	55	0	0	0	55	0	70		1
34	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.7	0,38	08.00.2021.02.04	17.00.2021.02.04	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.7	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	35		1
35	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1295 ф.1	0,38	08.00.2021.02.04	17.00.2021.02.04	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1295 ф.1	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	16		1
36	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1143 ф.1	0,38	08.00.2021.02.04	17.00.2021.02.04	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1143 ф.1	0	35	0	0	35	0	0	0	35	0	45		1
37	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1359 ф.2	0,38	10.00.2021.02.04	16.00.2021.02.04	П	6	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1359 ф.2	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	30		1
38	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.5	0,38	08.00.2021.02.05	16.00.2021.02.05	П	8	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.5	0	21	0	0	21	0	0	0	21	0	40		1
39	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1107 ф.1	0,38	08.00.2021.02.05	17.00.2021.02.05	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1107 ф.1	0	17	0	0	17	0	0	0	17	0	25		1
40	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1359 ф.1	0,38	10.00.2021.02.05	16.00.2021.02.05	П	6	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1359 ф.1	0	27	0	0	27	0	0	0	27	0	35		1
41	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 4161А ф.4	0,38	09.00.2021.02.11	16.00.2021.02.11	П	7	ВЛ 0,38 кВ от ТП 4161А ф.4	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	20		1
42	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.5	0,38	08.00.2021.02.16	17.00.2021.02.16	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.5	0	21	0	0	21	0	0	0	21	0	40		1
43	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 4161А ф.1, ф.3	0,38	09.00.2021.02.16	16.00.2021.02.16	П	7	ВЛ 0,38 кВ от ТП 4161А ф.1, ф.3	0	17	0	0	17	0	0	0	17	0	30		1
44	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.1	0,38	08.00.2021.02.17	17.00.2021.02.17	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.1	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	25		1
45	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.7	0,38	08.00.2021.02.18	17.00.2021.02.18	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.7	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	35		1
46	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.5	0,38	08.00.2021.02.19	17.00.2021.02.19	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1139 ф.5	0	21	0	0	21	0	0	0	21	0	40		1
47	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2031 ф.1, ф.2	0,38	08.00.2021.03.01	17.00.2021.03.01	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2031 ф.1, ф.2	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	25		1
48	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2024 ф.1	0,38	08.00.2021.03.02	17.00.2021.03.02	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2024 ф.1	0	50	0	0	50	0	0	0	50	0	40		1
49	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1143 ф.1	0,38	08.00.2021.03.03	17.00.2021.03.03	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1143 ф.1	0	50	0	0	50	0	0	0	50	0	55		1
50	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	КТ	КТ 6/6 ф.513 РП-51	6 (6,3)	16.05.2021.03.03	16.03.2021.03.03	В	0,07	КТ 6/6 ф.513 РП-51 ф.513	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	125	04.03.2021	3,4,8 4,12 0
51	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2024 ф.1	0,38	08.00.2021.03.04	17.00.2021.03.04	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2024 ф.1	0	50	0	0	50	0	0	0	50	0	40		1
52	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1195	0,38	09.00.2021.03.04	16.00.2021.03.04	П	7	ЛЭП 0,38 кВ от ТП 1195	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	25		1
53	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1319 ф.9	0,38	09.00.2021.03.04	13.00.2021.03.04	П	4	ВЛ 0,38 кВ от ТП 1319 ф.9	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	30		1
54	Акционерное общество "Верхневолжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2027 ф.3	0,38	08.00.2021.03.05	17.00.2021.03.05	П	9	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2027 ф.3	0	37	0	0	37	0	0	0	37	0	35		1

55	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1148	0.38	09.00.2021.03.05	16.00.2021.03.05	П	7		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 1148	0	0	7	0	0	0	7	0	35		1
56	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1166	0.38	09.00.2021.03.08	11.00.2021.03.09	П	2		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 1166	0	0	7	0	0	0	7	0	30		1
57	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0.38 кВ ст ТП 2024 ф.1	0.38	08.00.2021.03.10	17.00.2021.03.10	П	9		ВЛ 0.38 кВ ст ТП 2024 ф.1	0	29	0	0	28	0	0	28	0	30	1
58	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0.38 кВ ст ТП 2026 ф.2	0.38	08.00.2021.03.10	17.00.2021.03.10	П	9		ВЛ 0.38 кВ ст ТП 2026 ф.2	0	4	0	0	4	0	0	4	0	25	1
59	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1202	0.38	09.00.2021.03.10	16.00.2021.03.10	П	7		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 1202 201Ш	0	0	7	0	0	0	7	0	35		1
60	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0.38 кВ ст ТП 1143 ф.1	0.38	08.00.2021.03.11	17.00.2021.03.11	П	9		ВЛ 0.38 кВ ст ТП 1143 ф.1	0	50	0	0	50	0	0	50	0	55	1
61	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0.38 кВ ст ТП 2026 ф.2	0.38	08.00.2021.03.11	17.00.2021.03.11	П	9		ВЛ 0.38 кВ ст ТП 2026 ф.2	0	4	0	0	4	0	0	4	0	25	1
62	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1176	0.38	09.00.2021.03.11	16.00.2021.03.11	П	7		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 1176 201Ш	0	0	6	0	0	0	6	0	30		1
63	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1202	0.38	09.00.2021.03.12	16.00.2021.03.12	П	7		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 1202 101Ш	0	0	7	0	0	0	7	0	35		1
64	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1480А	0.38	09.00.2021.03.15	16.00.2021.03.15	П	7		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 1480А	0	31	0	0	31	0	0	31	0	40	1
65	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-707	0.38	12.00.2021.03.15	17.00.2021.03.15	П	5		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 707	0	0	5	0	0	0	5	0	30		1
66	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1176	0.38	09.00.2021.03.16	16.00.2021.03.16	П	7		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 1176 101Ш	0	0	7	0	0	0	7	0	35		1
67	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0.38 кВ ст ТП 2027 ф.3	0.38	09.00.2021.03.16	17.00.2021.03.16	П	6		ВЛ 0.38 кВ ст ТП 2027 ф.3	0	37	0	0	37	0	0	37	0	35	1
68	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-712	0.38	13.00.2021.03.17	16.00.2021.03.17	П	3		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 712	0	0	8	0	0	0	8	0	30		1
68	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1202	0.38	09.00.2021.03.18	16.00.2021.03.18	П	7		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 1202 201Ш	0	0	7	0	0	0	7	0	35		1
70	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1480А	0.38	09.00.2021.03.18	16.00.2021.03.18	П	7		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 1480А	0	31	0	0	31	0	0	31	0	40	1
71	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-948	0.38	09.00.2021.03.18	17.00.2021.03.18	П	8		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 948	0	35	0	0	35	0	0	35	0	45	1
72	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-712	0.38	13.00.2021.03.18	16.00.2021.03.18	П	3		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 712	0	0	8	0	0	0	8	0	30		1
73	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0.38 кВ ст ТП 4161А ф.1	0.38	14.00.2021.03.18	16.00.2021.03.18	П	2		ВЛ 0.38 кВ ст ТП 4161А ф.1	0	12	0	0	12	0	0	12	0	30	1
74	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1101	0.38	09.00.2021.03.22	13.00.2021.03.22	П	4		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 1101	0	37	0	0	37	0	0	37	0	50	1
75	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1180	0.38	13.00.2021.03.22	17.00.2021.03.22	П	4		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 1180	0	22	0	0	22	0	0	22	0	35	1
76	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0.38 кВ ст ТП 1139 ф.5	0.38	08.00.2021.03.23	17.00.2021.03.23	П	9		ВЛ 0.38 кВ ст ТП 1139 ф.5	0	21	0	0	21	0	0	21	0	40	1
77	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0.38 кВ ст ТП 1139 ф.1	0.38	08.00.2021.03.24	17.00.2021.03.24	П	9		ВЛ 0.38 кВ ст ТП 1139 ф.1	0	7	0	0	7	0	0	7	0	25	1
78	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1485А	0.38	10.00.2021.03.24	16.00.2021.03.24	П	6		ЛЭП 0.38 кВ ст ТП 1485А	0	0	11	0	0	0	11	0	35		1

79	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1139 ф.7	0,38	08.00.2021.03.26	17.00.2021.03.25	П	9	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1139 ф.7	0	20	0	0	0	0	20	0	35		1
80	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-4	0,38	09.00.2021.03.26	16.00.2021.03.25	П	7	ВЛ 0,38 кВ ст ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-4	0	4	0	0	0	0	4	0	60		1
81	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1139 ф.5	0,38	08.00.2021.03.26	17.00.2021.03.26	П	9	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1139 ф.5	0	21	0	0	0	0	21	0	40		1
82	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 2026 ф.2	0,38	09.00.2021.03.26	17.00.2021.03.26	П	8	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 2026 ф.2	0	4	0	0	0	0	4	0	25		1
83	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-12	0,38	09.00.2021.03.26	11.00.2021.03.26	П	2	ВЛ 0,38 кВ ст ТП-12 10Ш, 2СШ	0	7	0	0	0	0	7	0	25		1
84	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-12	0,38	11.00.2021.03.26	12.00.2021.03.26	П	1	ВЛ 0,38 кВ ст ТП-12 3СШ	0	7	0	0	0	0	7	0	25		1
85	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1690А	0,38	13.00.2021.03.26	16.00.2021.03.26	П	3	ВЛ 0,38 кВ ст ТП-1690А	0	5	0	0	0	0	5	0	20		1
86	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 411 ф.1	0,38	08.00.2021.03.27	17.00.2021.03.27	П	9	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 411 ф.1	0	5	0	0	0	0	5	0	20		1
87	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 411 ф.1	0,38	08.00.2021.03.28	17.00.2021.03.28	П	9	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 411 ф.1	0	5	0	0	0	0	5	0	20		1
88	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1134	0,38	09.00.2021.03.29	16.00.2021.03.29	П	7	ВЛ 0,38 кВ ст ТП-1134	0	7	0	0	0	0	7	0	40		1
89	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1139 ф.7	0,38	08.00.2021.03.30	17.00.2021.03.30	П	9	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1139 ф.7	0	20	0	0	0	0	20	0	35		1
90	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-654	0,38	06.00.2021.03.30	17.00.2021.03.30	П	9	ВЛ 0,38 кВ ст ТП-654	0	165	0	0	0	0	165	0	75		1
91	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1130	0,38	06.00.2021.03.31	17.00.2021.03.31	П	9	ВЛ 0,38 кВ ст ТП-1130	0	8	0	0	0	0	8	0	30		1
92	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	КЛ	КЛ 0,38 кВ ст РП 14А ф.4	0,38	09.00.2021.03.31	14.00.2021.03.31	П	5	КЛ 0,38 кВ ст РП 14А ф.4	0	2	0	0	0	0	2	0	10		1
93	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1151	0,38	09.00.2021.03.31	14.00.2021.03.31	П	5	ВЛ 0,38 кВ ст ТП-1151 2СШ	0	8	0	0	0	0	8	0	35		1
94	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1139 ф.7	0,38	08.00.2021.04.01	17.00.2021.04.01	П	9	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1139 ф.7	0	20	0	0	0	0	20	0	35		1
95	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 2024 ф.1	0,38	08.00.2021.04.01	17.00.2021.04.01	П	9	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 2024 ф.1	0	50	0	0	0	0	50	0	40		1
96	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 2026 ф.2	0,38	09.00.2021.04.02	17.00.2021.04.02	П	8	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 2026 ф.2	0	4	0	0	0	0	4	0	25		1
97	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-534	0,38	09.00.2021.04.05	17.00.2021.04.05	П	8	ВЛ 0,38 кВ ст ТП-534	0	5	0	0	0	0	5	0	20		1
98	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-145А	0,38	09.00.2021.04.05	12.00.2021.04.05	П	3	ВЛ 0,38 кВ ст ТП-145А	0	47	0	0	0	0	47	0	55		1
99	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1139 ф.1, ф.5, ф.7	0,38	08.00.2021.04.06	17.00.2021.04.06	П	9	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1139 ф.1, ф.5, ф.7	0	53	0	0	0	0	53	0	70		1
100	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1160	0,38	09.00.2021.04.06	17.00.2021.04.06	П	8	ВЛ 0,38 кВ ст ТП-1160	0	242	0	0	0	0	242	0	150		1
101	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-4106А	0,38	09.30.2021.04.06	16.00.2021.04.06	П	6,5	ВЛ 0,38 кВ ст ТП-4106А	0	22	0	0	0	0	22	0	30		1
102	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1140 ф.8	0,38	08.00.2021.04.07	17.00.2021.04.07	П	9	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 1140 ф.8	0	89	0	0	0	0	89	0	80		1

127	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-4108А	0,38	08.30.2021.04.19	16.00.2021.04.19	П	6,5	ПСП 0,38 кВт от ТП-4108А	0	0	22	0	0	22	0	0	22	0	90				1
128	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВт от ТП 1019 ф.2	0,38	14.00.2021.04.19	17.00.2021.04.19	П	3	ВЛ 0,38 кВт от ТП 1019 ф.2	0	27	0	0	0	27	0	0	27	0	35				1
129	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВт от ТП 1140 ф.8	0,38	08.00.2021.04.20	17.00.2021.04.20	П	9	ВЛ 0,38 кВт от ТП 1140 ф.8	0	89	0	0	0	89	0	0	89	0	80				1
130	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВт от ТП 103 ф.12	0,38	08.00.2021.04.21	17.00.2021.04.21	П	8	ВЛ 0,38 кВт от ТП 103 ф.12	0	3	0	0	0	3	0	0	3	0	25				1
131	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВт от ТП 1140 ф.8	0,38	08.00.2021.04.21	17.00.2021.04.21	П	9	ВЛ 0,38 кВт от ТП 1140 ф.8	0	59	0	0	0	89	0	0	89	0	80				1
132	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВт от ТП 103 ф.3	0,38	08.00.2021.04.22	17.00.2021.04.22	П	9	ВЛ 0,38 кВт от ТП 103 ф.3	0	8	0	0	0	8	0	0	8	0	30				1
133	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-145А	0,38	09.00.2021.04.23	17.00.2021.04.23	П	8	ПСП 0,38 кВт от ТП-145А	0	47	0	0	0	47	0	0	47	0	55				1
134	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-424	0,38	02.48.2021.04.28	04.22.2021.04.28	ВЛ	1,57	ТП 10 (10,5) кВт (Всех ТП)	0	102	0	0	0	102	0	0	102	0	92	27.04.2021	3.4.14	4.12	1
135	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	Л-635 ПС Воротнец за ЛР-5 от. На ТП-540	6 (6,3)	09.00.2021.04.27	16.00.2021.04.27	П	7	ПСП 0,38 кВт от ТП-540	0	8	0	0	0	8	0	0	8	0	25				1
136	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	Л-1007 ПС Вадская за ЛР-106 от. К ТП-1698	10 (10,5)	09.00.2021.04.27	17.00.2021.04.27	П	8	ПСП 0,38 кВт от ТП-1698	0	5	0	0	0	5	0	0	5	0	30				1
137	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-2063	0,38	11.43.2021.04.27	12.47.2021.04.27	ВЛ	1,07	ТП 0,38 кВт (Всех ТП)	0	85	0	0	0	85	0	0	85	0	65	28.04.2021	3.4.14	4.13	1
138	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	Л-635 ПС Воротнец за ЛР-5 от. На ТП-540	6 (6,3)	09.00.2021.04.28	16.00.2021.04.28	П	7	ПСП 0,38 кВт от ТП-540	0	8	0	0	0	8	0	0	8	0	25				1
139	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВт от ТП 112А ф.1	0,38	08.00.2021.04.29	17.00.2021.04.29	П	9	ВЛ 0,38 кВт от ТП 112А ф.1	0	12	0	0	0	12	0	0	12	0	25				1
140	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВт от ТП 101А ф.2, ф.4	0,38	08.00.2021.04.29	17.00.2021.04.29	П	9	ВЛ 0,38 кВт от ТП 101А ф.2, ф.4	0	64	0	0	0	64	0	0	64	0	70				1
141	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	Л-1007 ПС Вадская за ЛР-106 от. К ТП-1698	10 (10,5)	09.00.2021.04.29	17.00.2021.04.29	П	8	ПСП 0,38 кВт от ТП-1698	0	5	0	0	0	5	0	0	5	0	30				1
142	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	Л-635 ПС Воротнец за ЛР-5 от. На ТП-540	6 (6,3)	09.00.2021.04.29	16.00.2021.04.29	П	7	ПСП 0,38 кВт от ТП-540	0	8	0	0	0	8	0	0	8	0	25				1
143	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВт от ТП 1339 ф.1	0,38	10.00.2021.04.30	16.00.2021.04.30	П	6	ВЛ 0,38 кВт от ТП 1339 ф.1	0	7	0	0	0	7	0	0	7	0	30				1
144	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	КЛ	КЛ 6 (6,3) ф.614 ПС Западная от. на ТП-1169	6 (6,3)	11.55.2021.05.11	12.54.2021.05.11	ВЛ	0,88	КЛ 6 (6,3) кВт КЛ 6 кВт ф.614 ПС Западная от. на ТП-1169	0	242	0	0	0	242	0	0	242	0	150	12.05.2021	3.4.13.4	4.12	1
145	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВт от ТП 734 ф.2	0,38	08.00.2021.05.12	13.00.2021.05.12	П	5	ВЛ 0,38 кВт от ТП 734 ф.2	0	4	0	0	0	4	0	0	4	0	25				1
146	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1112	0,38	10.00.2021.05.12	15.00.2021.05.12	П	5	ПСП 0,38 кВт от ТП-1112 ПС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	35				1
147	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	Л-1001 ПС Веплуга от. на ТП-112А	10 (10,5)	10.00.2021.05.12	15.00.2021.05.12	П	5	ПСП 0,38 кВт от ТП-112А	0	1	0	0	0	1	0	0	1	0	10				1
148	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-4142А	0,38	11.00.2021.05.12	13.00.2021.05.12	П	2	ПСП 0,38 кВт от ТП-4142А	0	5	0	0	0	5	0	0	5	0	30				1
149	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	Л-1007 ПС Вадская за от. на ТП-1698	10 (10,5)	12.30.2021.05.12	15.00.2021.05.12	П	2,5	ПСП 0,38 кВт от ТП-1698	0	3	0	0	0	3	0	0	3	0	25				1
150	Акционерное общество "Верхняя Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-1112	0,38	09.00.2021.05.13	13.00.2021.05.13	П	4	ПСП 0,38 кВт от ТП-1112.20Ш	0	1	0	0	0	1	0	0	1	0	30				1

151	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 734 ф.1	0,38	09.00.2021.05.13	11.00.2021.05.13	0	0	1	0	0	1	0	10		1
152	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2059 ф.2	0,38	09.00.2021.05.13	14.00.2021.05.13	П	5	0	5	0	0	5	0	25	1
153	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 556 ф.1	0,38	10.00.2021.05.13	17.00.2021.05.13	П	7	0	7	0	0	7	0	35	1
154	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-4146А	0,38	10.00.2021.05.14	14.00.2021.05.14	П	4	0	5	0	0	5	0	30	1
155	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 101А ф.2, ф.4, ф.8	0,38	10.00.2021.05.14	14.00.2021.05.14	П	4	0	3	0	0	3	0	20	1
156	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	Л-1007 ПС Вадская за отп. на ТП-1698	10 (10,6)	10.30.2021.05.14	14.00.2021.05.14	П	3,5	0	8	0	0	8	0	25	1
157	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-1169	0,38	09.00.2021.05.17	16.00.2021.05.17	П	7	0	1	0	0	1	0	35	1
158	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2059 ф.2	0,38	11.00.2021.05.19	14.00.2021.05.19	П	3	0	4	0	0	4	0	25	1
159	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП 650	6 (6,3)	14.50.2021.05.20	16.20.2021.05.20	В	1,5	0	30	0	0	30	0	121	21.05.2021 3.4.12.3 4.21 0
160	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ТП	ТП-665	6 (6,3)	15.08.2021.05.20	16.48.2021.05.20	В	1,67	0	70	0	0	70	0	214	21.05.2021 3.4.12.3 4.21 1
161	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВБЭК"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП-1852А	0,38	15.45.2021.05.20	16.38.2021.05.20	В	0,88	0	28	0	0	28	0	45	21.05.2021 3.4.12.3 4.21 1
162	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 580 ф.2	0,38	10.00.2021.05.25	13.00.2021.05.25	П	3	0	2	0	0	2	0	15	1
163	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-1180	0,38	09.00.2021.05.26	13.00.2021.05.26	П	4	0	1	0	0	1	0	10	1
164	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-534	0,38	10.30.2021.05.28	13.30.2021.05.28	П	3	0	1	0	0	1	0	20	1
165	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2059 ф.2	0,38	11.00.2021.05.28	15.00.2021.05.28	П	4	0	4	0	0	4	0	25	1
166	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 560 ф.2	0,38	11.00.2021.05.27	13.00.2021.05.27	П	2	0	5	0	0	5	0	20	1
167	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-454	0,38	11.00.2021.05.27	13.30.2021.05.27	П	2,5	0	2	0	0	2	0	35	1
168	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП 1435 "А"	6 (6,3)	22.30.2021.05.29	12.50.2021.05.30	В	14,33	0	35	0	0	35	0	160	31.05.2021 3.4.8.1 4.12 0
169	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	Л-1007 ПС Вадская за отп. на ТП-1698	10 (10,5)	09.00.2021.06.01	14.00.2021.06.01	П	5	0	7	0	0	7	0	25	1
170	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	Л-1022 ПС Работки отп. на ТП-565	10 (10,5)	09.00.2021.06.01	16.00.2021.06.01	П	6	0	2	0	0	2	0	10	1
171	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-1359	0,38	12.00.2021.06.01	17.00.2021.06.01	П	5	0	8	0	0	8	0	30	1
172	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ от ТП 2059 ф.2	0,38	12.00.2021.06.02	15.00.2021.06.02	П	3	0	3	0	0	3	0	25	1
173	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-560	0,38	09.00.2021.06.03	14.00.2021.06.03	П	5	0	8	0	0	8	0	30	1
174	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-1480А	0,38	09.00.2021.06.03	13.00.2021.06.03	П	4	0	8	0	0	8	0	55	1

175	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-1198	0,38	11.00.2021.06.03	15.30.2021.06.03	П	4,5	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1198 1СШ	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	35				1
176	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	Л-1007 ПС Вадская за стп. на ТП-1698	10 (10,5)	12.00.2021.06.03	17.00.2021.06.03	П	5	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1698	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	25				1
177	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	Л-1004 ПС Хасцевана до ТП-1611А	10 (10,5)	09.00.2021.06.04	14.00.2021.06.04	П	5	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1611А	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	25				1
178	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-1198	0,38	11.00.2021.06.04	16.30.2021.06.04	П	5,5	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1198 2СШ	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	40				1
179	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	Л-1004 ПС Хасцевана до ТП-1611А	10 (10,5)	11.00.2021.06.07	15.00.2021.06.07	П	4	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1611А, ТП-1648А, ТП-1643А, ТП-1644А	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	65				1
180	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВВЭК"	ТП	ТП-1652А	0,38	08.29.2021.06.23	09.52.2021.06.23	ВЛ	1,38	ТП 10 (10,5) кВ ТП-1652А (всех ЛЭП ТП)	0	0	8,5	0	0	0	0	0	0	0	111	24.06.2021	3.4.14	4.13	1
181	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-1480А	0,38	11.00.2021.06.23	15.00.2021.06.23	П	4	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1480А	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	55				1
182	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВВЭК"	ВЛ	ВЛ 0,4 кВ ст ТП 33 Ф.1	0,38	11.57.2021.06.24	13.09.2021.06.24	ВЛ	1,2	ВЛ 0,38 кВ ТП-33 Ф.1	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	61	25.06.2021	3.4.14	4.13	1
183	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	КВЛ	КВЛ 10 кВ Ф. 151 ПТ-15А	10 (10,5)	18.07.2021.06.27	23.40.2021.06.27	ВЛ	5,55	КВЛ 10 (10,5) кВ ТП 11	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	53	26.06.2021	3.4.14	4.13	1
184	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 2059 Ф.2	0,38	09.00.2021.07.15	17.00.2021.07.15	П	8	ВЛ 0,38 кВ ст ТП 2059 Ф.2	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	25				1
185	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВВЭК"	КП	КП 608 Ф.525 ПС "Земляной"	6 (6,3)	11.38.2021.07.15	12.40.2021.07.15	В	1,03	КП 6 (6,3) кВ ТП-1182(II) - ТП-1303	0	0	154	0	0	0	0	0	0	0	154	10.07.2021	3.4.8	4.12	0
186	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	Л-1007 ПС Вадская за стп. на ТП-1698	10 (10,5)	10.30.2021.07.16	16.00.2021.07.16	П	5,5	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1698	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	25				1
187	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	КВЛ	КВЛ 6 кВ Ф. 604 ПС Гремячево	6 (6,3)	15.03.2021.07.16	16.15.2021.07.16	В	1,2	ТП 6 (6,3) кВ ТП-105, ТП-104 (всех ЛЭП ТП)	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	30	19.07.2021	3.4.12,3	4.12	0
188	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-204	0,38	13.00.2021.07.19	16.00.2021.07.19	П	3	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-204	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	45				1
189	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-101	0,38	09.00.2021.07.23	12.00.2021.07.23	П	3	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-101 2СШ	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	30				1
190	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ВЛ	Л-1007 ПС Вадская за стп. на ТП-1698	10 (10,5)	10.30.2021.07.23	16.00.2021.07.23	П	5,5	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1698	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	25				1
191	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-734	0,38	11.00.2021.07.26	16.00.2021.07.26	П	5	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-734	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	35				1
192	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-1448А	0,38	09.00.2021.07.27	17.00.2021.07.27	П	8	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1448А	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	45				1
193	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-1104	0,38	11.00.2021.07.27	16.00.2021.07.27	П	5	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1104	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	40				1
194	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-1182	0,38	09.00.2021.07.28	13.00.2021.07.28	П	4	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1182 1СШ	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	40				1
195	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-1182	0,38	09.00.2021.07.29	13.00.2021.07.29	П	4	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1182 2СШ	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	25				1
196	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"	ТП	ТП-12	0,38	09.00.2021.08.05	17.00.2021.08.05	П	8	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-12 1СШ	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	40				1
197	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВВЭК"	ТП	ТП-12	0,38	09.00.2021.08.06	17.00.2021.08.06	П	8	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-12 2СШ	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	45				1
198	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания" ООО "ВВЭК"	ТП	ТП-1133	0,38	09.00.2021.08.09	16.30.2021.08.09	П	7,5	ЛЭП 0,38 кВ ст ТП-1133	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	35				1

[illegible]

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после (с) 2018 года за 2021 год

АО "Верхне-Волжская энергетическая компания"
(наименование сетевой организации)

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения (значение)
1	2	3
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	11 695
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	34
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	962
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	10 699
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час	0,43672
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	0,19889
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Пsaidi, рем), час	2,32035
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Пsaifi, рем)	0,32578

Первый зам. генерального директора

(должность)

Гарин А.В

(Ф.И.О.)

(подпись)




ИНФОРМАЦИЯ О КАЧЕСТВЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

АО «ВВЭК» _____ услуг за 2021 год
(наименование сетевой организации)

1. Общая информация о сетевой организации

1.1., 1.2. Количество потребителей услуг сетевой организации, количество точек поставки.

	кол-во потребителей	Кол-во точек поставки	уровень напряжения (Вн)	уровень напряжения (Сн)	уровень напряжения (Нн)	категория надежности
АО "ВВЭК"	11695	11695		34	962	10699
						1,2,3

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства АО "ВВЭК"

Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (шт, км)	
		2020г	2021г
110	ПС	3	3
6-10	РП	10	11
	ТП	393	415
	ВЛЭП	94,46	98,79
	КЛЭП	197,08	211,23
0,4	ВЛЭП	332,83	343,85
	КЛЭП	194,38	204,12

1.4. Уровень физического износа объектов АО "ВВЭК"

Уровень напряжения (кВ)	Объект	Количество (шт, км)		Уровень износа (%)
		2020г	2021г	
110	ПС	3	3	62%
6-10	РП	10	11	44%
	ТП	393	415	
	ВЛЭП	94,46	98,79	
	КЛЭП	197,08	211,23	
0,4	ВЛЭП	332,83	343,85	46%
	КЛЭП	194,38	204,12	

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2020	2021	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{саль}}$)	0,45545	0,43672	0,01873
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии ($\Pi_{\text{саль}}$)	0,10728	0,19889	-0,09161
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
2.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства)	2,32728	2,32035	0,00693

	П _{САИД} , план)				
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-	-
3.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-	-
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) П _{САИГ} , план)	0,3346	0,32578	0,00882	
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-	-
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-	-
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирурующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	-	-
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирурующих организаций и (или) решениями суда, штуки	-	-	-	-

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, П _{САД1}	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, П _{САГ1}	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), П _{САД1, план}	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), П _{САГ1, план}	Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков													
		ВН СН1 1	СН2	ПН	ВН СН1 СН2 НН	ВН СН1 СН2 НН	ВН СН1 СН2 НН	ВН СН1 СН2 НН	ВН СН1 СН2 НН	19	20									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	АО «ВВЭК»	0,43672				0,19889				2,32035				0,32578				0,0000855		1.Тех.обслуживание электрических сетей 2.Своевременный капитальный ремонт эл.сетей 3.Регулярное повышение квалификации персонала 4. Оснащение лаборатории современным оборудованием

3. Информация о качестве услуг по технологическому присоединению

3.1. Информация о наличии неостребованной мощности (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение) для осуществления технологического присоединения в отчетном периоде, а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения на основании инвестиционной программы такой организации, заполняется в произвольной форме. Таблицы размещены на официальном сайте АО "Верхне-Волжская энергетическая компания".

3.2. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме.

3.3. Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению, заполняется в произвольной форме.

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам														Всего	
		до 15 кВт включительно				свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно				не менее 150 кВт и менее 670 кВт				объекты по производству электрической энергии			
		Динамика изменения показателя, %		Динамика изменения показателя, %		Динамика изменения показателя, %		Динамика изменения показателя, %		Динамика изменения показателя, %		Динамика изменения показателя, %					
		2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	173	151	-6,8	26	35	14,75	1	4	60	1	4	60	-	-	-	194
2	Число заявок на технологическое	173	151	-6,8	26	35	14,75	1	4	60	1	4	60	-	-	-	194

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указания названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ЦОП	Центральный	г. Н. Новгород, пр. Ильича, д.32	8 (831) 429-13-40	8.00-17.00 пн.-четв. 8.00-16.00 пятница	Оказание услуг по технологическому присоединению	115	15	0	0
2	ПОП	Дополнительный	607650, Нижегородская область, г. Кстово, пр-т Рачкова, д.5 Б, 1-й этаж, каб.№4	8 (83145) 7-52-26	понедельник, вторник, пятница с 8:00 до 17:00	Оказание услуг по технологическому присоединению	106	15	0	0
3	ПОП	Дополнительный	Нижегородская область, г. Богородск, ул. Ленина, д.224, второй этаж правое крыло	8 (83170) 2-19-45	понедельник, вторник, пятница с 8:00 до 17:00	Оказание услуг по технологическому присоединению	63	15	0	0
4	ПОП	Дополнительный	Нижегородская область, р.п. Сосновское, д.60, пом.2	8 (83174) 2-79-85	понедельник, вторник, пятница с 8:00 до 17:00	Оказание услуг по технологическому присоединению	12	15	0	0
5	ПОП	Дополнительный	606150, Нижегородская область, Семеновский район, г. Семёнов, ул. Шевченко дом №17	8 800 200 78 31	понедельник, вторник, пятница с 8:00 до 17:00	Оказание услуг по технологическому присоединению	25	15	0	0

6	ПОП	Дополнительный	Нижегородская область, с. Вад, ул. 50 лет Октября, д.23А	8 800 200 78 31	8.00-17.00 пн.-четв. 8.00-16.00 пятница	Оказание услуг по технологическому присоединению	15	15	0	0
7	ПОП	Дополнительный	Нижегородская область, г. Ветлуга, ул. Ленина, д.4А	8 800 200 78 31	8.00-17.00 пн.-четв. 8.00-16.00 пятница	Оказание услуг по технологическому присоединению	16	15	0	0
8	ПОП	Дополнительный	Нижегородская область, р.п. Воротынец, ул. М.Г.Орлякова, 139А	8 800 200 78 31	8.00-17.00 пн.-четв. 8.00-16.00 пятница	Оказание услуг по технологическому присоединению	7	15	0	0
9	ПОП	Дополнительный	Нижегородская область, п. Воскресенское, ул. Октябрьская, д.18	8 800 200 78 31	8.00-17.00 пн.-четв. 8.00-16.00 пятница	Оказание услуг по технологическому присоединению	9	15	0	0
10	ПОП	Дополнительный	Нижегородская область, р.п. Пильна, ул. 40 лет Победы, д.1Б	8 800 200 78 31	Понедельник, вторник, пятница с 8:00 до 17:00	Оказание услуг по технологическому присоединению	68	15	0	0
11	ПОП	Дополнительный	Нижегородская область, г. Кулебаки, ул. Восстания, д.128	8 800 200 78 31	Понедельник, вторник, пятница с 8:00 до 17:00	Оказание услуг по технологическому присоединению	54	15	0	0
12	ПОП	Дополнительный	Нижегородская область, г. Урен, ул. Ленина, д.4-а	8 800 200 78 31	Понедельник, вторник, пятница с 8:00 до 17:00	Оказание услуг по технологическому присоединению	6	15	0	0
13	ПОП	Дополнительный	Нижегородская область, р.п. Шаранга, ул. Кольцова, д.24	8 800 200 78 31	Понедельник, вторник, пятница с 8:00 до 17:00	Оказание услуг по технологическому присоединению	7	15	0	0

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	Номер телефона по вопросам энергоснабжения: 8 800 200 78 31, 8 800 100 49 01 – телефоны горячей линии; номера телефонов центров обработки телефонных вызовов-429-13-40
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	10 235 единиц
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответили оператор сетевой организации	10 235 единиц
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	0 единицы
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	1 мин.
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	5 мин.

4.4. Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг – по технологическому присоединению.

4.5. Описание дополнительных услуг, оказываемых потребителю, помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями сетевых организаций – отсутствуют.

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ "О ветеранах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 2, ст. 161; N 19, ст. 2023; 2001, N 1, ст. 2; N 33, ст. 3427; N 53, ст. 5030; 2002, N 30, ст. 3033; N 48, ст. 4743; N 52, ст. 5132; 2003, N 19, ст. 1750; 2004, N 19, ст. 1837; N 25, ст. 2480; N 27, ст. 2711; N 35, ст. 3607; N 52, ст. 5038; 2005, N 1, ст. 25; N 19, ст. 1748; N 52, ст. 5576; 2007, N 43, ст. 5084; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3609; N 40, ст. 4501; N 52, ст. 6224; 2009, N 18, ст. 2152; N 26, ст. 3133; N 29, ст. 3623; N 30, ст. 3739; N 51, ст. 6148; N 52, ст. 6403; 2010, N 19, ст. 2287; N 27, ст. 3433; N 30, ст. 3991; N 31, ст. 4206; N 50, ст. 6609; 2011, N 45, ст. 6337; N 47, ст. 6608; 2012, N 43, ст. 5782; 2013, N 14, ст. 1654; N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3477; N 48, ст. 6165; 2014, N 23, ст. 2930; N 26, ст. 3406; N 52, ст. 7537; 2015, N 14, ст. 2008), матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации от 15.05.1991 N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" (Ведомости Съезда народных депутатов РСФСР и Верховного Совета РСФСР, 1991, N 21, ст. 699; Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 32, ст. 1861; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст. 4561; 1996, N 51, ст. 5680; 1997, N 47, ст. 5341; 1998, N 48, ст. 5850; 1999, N 16, ст. 1937; N 28, ст. 3460; 2000, N 33, ст. 3348; 2001, N 1, ст. 2; N 7, ст. 610; N 33, ст. 3413; 2002, N 30, ст. 3033; N 50, ст. 4929; N 53, ст. 5030; 2002, N 52, ст. 5132; 2003, N 43, ст. 4108; N 52, ст. 5038; 2004, N 18, ст. 1689; N 35, ст. 3607; 2006, N 6, ст. 637; N 30, ст. 3288; N 50, ст. 5285; 2007, N 46, ст. 5534; 2008, N 9, ст. 817; N 29, ст. 3410; N 30, ст. 3616; N 52, ст. 6224; N 52, ст. 6236; 2009, N 18, ст. 2152; N 30, ст. 3739; 2011, N 23, ст. 3270; N 29, ст. 4297; N 47, ст. 6608; N 49, ст. 7024; 2012, N 26, ст. 3446; N 53, ст. 7654; 2013, N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3443; N 27, ст. 3446; N 27, ст. 3477; N 51, ст. 6693; 2014, N 26, ст. 3406; N 30, ст. 4217; N 40, ст. 5322; N 52, ст. 7539; 2015, N 14, ст. 2008) – обслуживание социально уязвимых групп без очереди.

4.7. Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций – на интернет сайте АО «Верхне-Волжская энергетическая компания» размещена анкета об исследовании качества оказываемых обществом услуг.

4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией в целях повышения качества обслуживания потребителей – быстрое и качественное обслуживание потребителей.

4.9. Информация по обращениям потребителей.

Первый заместитель генерального директора

Гарин А.В.

Информация по обращениям потребителей

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Время обращения	Форма обращения					Обращения потребителей, содержащие жалобу											Обращения потребителей, содержащие заявку на создание услуг					Факт получения ответа			ребителем	Мероприятия по результатам обращения		
				Очное обращение	Зачное обращение по телефону	Зачное обращение по интернету	Письменное обращение	Прочее	Оказание услуг по передаче электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электрообъектов	Прочее	Качество электрической энергии	Качество электроснабжения	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электрообъектов	Прочее	По техническому присоединению	Заключен договор на оказание услуг по передаче электрической энергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочее	Заявитель получил исчерпывающий ответ в установленные сроки	Заявитель получил исчерпывающий ответ в нарушение установленных сроков				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
1	-	11.01.2021	15.18.	-	+	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	договор	-
2	-	15.01.2021	09.16.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	+	-	-	-	+	-	-	-	договор	-
3	-	22.01.2021	10.18.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	договор	-
4	-	27.01.2021	11.05.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
5	-	27.01.2021	09.38.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
6	-	01.02.2021	09.45.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
7	-	01.02.2021	14.20.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
8	-	05.02.2021	09.52.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
9	-	09.02.2021	08.35.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
10	-	10.02.2021	15.22.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
11	-	11.02.2021	15.45.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
12	-	12.02.2021	09.00.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
13	-	12.02.2021	15.45.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
14	-	16.02.2021	08.50.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
15	-	16.02.2021	10.08.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
16	-	26.02.2021	16.35.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
17	-	18.03.2021	14.30.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
18	-	18.03.2021	10.00.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
19	-	29.03.2021	08.50.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
20	-	29.03.2021	15.15.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
21	-	30.03.2021	09.50.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
22	-	30.03.2021	15.10.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
23	-	05.04.2021	10.00.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
24	-	05.04.2021	11.00.	+	-	-	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-
25	-	07.04.2021	09.15.	-	-	+	-	-	-	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	+	+	-	-	-	договор	-

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности субъекта организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подпадающих документов (в том числе внутренних документов субъекта организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одностороннем выражении (ДЭП), км	818,8	1.Электросетевой комплекс г. Кстово Договор №4 от 04.07.2013 года сроком до 03.07.2028 года-аренда имущества муниципальной муниципальной казны г. Кстово. 2.Электросетевой комплекс ПС – 110/10 кВ «АСТ – 2»(Свидетельство о государственной регистрации права № 52-52-14 817/2012-377 от 05.10.2012 года)-собственность. 3.Электросетевой комплекс СТПК «Ждановский» (Договор купли-продажи с ООО «Жилищный ответ» № 166-1/09/17/14 от 01.09.2017)-собственность. 4.Трансформаторная подстанция, Нижегородская обл., Кстовский р-он, г. Кстово, ул. Типографский, строение 9А(Талазушкин, 2А) (Выписка из ЕПРН от 14.11.2017г.) - собственность. 5.Электросетевой комплекс ПС 110/6кВ «АСТ»(Договор № 343/16 от 01.11.2016 года сроком до 31.12.2020г.)-аренда недвижимого имущества и электросетевого оборудования с АО «Верхне-Волжская генерирующая компания». 6.Электросетевой комплекс Сосновского муниципального района Нижегородской области (Договор купли-продажи электросетевого оборудования № ЭК-06/18 от 05.02.2018г. эк-27/18 от 01.06.2018)- собственность. 7.Электросетевой комплекс Богородского муниципального района Нижегородской области (Договор аренды № 44 от 01.11.2017 года сроком до 31.12.2021 г., Договор купли-продажи электросетевого оборудования № ЭК-51/17 от 28.11.2017г.)-Собственность, аренда объектов электросетевого хозяйства Богородского муниципального района Нижегородской области. 8. Электросетевой комплекс Семёновского муниципального района Нижегородской области (Договоры аренды №ЭК-43/17 от 31.10.2017г., №ЭК-42/17 от 24.10.2017г. срок действия до 31.12.2021г.)аренда объектов электросетевого хозяйства Семёновского муниципального района Нижегородской области. 9.Электросетевой комплекс Котовского района, г. Културса, ЖК «Времена года»(Договор купли-продажи электросетевого оборудования, договор № ЭК-57/16 от 27.10.2016г. Построенное ПП 10кВ Културса, д.2)-собственность. 10. Электросетевой комплекса Вадского муниципального района Нижегородской области (Договор купли-продажи электросетевого оборудования № ЭК-50/17 от 28.11.2017г.)-собственность. 11. Электросетевой комплекс Воскресенского муниципального района Нижегородской области (Договоры купли-продажи электросетевого оборудования № ЭК-60/17 от 27.12.2017г., № ЭК-01/18 от 17.01.2018г.) -собственность. 12. Электросетевой комплекс Воскресенского муниципального района Нижегородской области(Договоры купли-продажи электросетевого оборудования № ЭК-66/17 от 27.12.2017г., № ЭК-01/18 от 17.01.2018г.)-собственность. 13. Электросетевой комплекс Сергачевского муниципального района Нижегородской области(Договоры купли-продажи электросетевого оборудования № ЭК-54/17 от 21.12.2017г., № ЭК-55/17 от 21.12.2017г., № ЭК-56/17 от 21.12.2017г., № ЭК-57/17 от 21.12.2017г.)-собственность. 14.Электросетевой комплекс Ветлужского муниципального района Нижегородской области(Договор купли-продажи электросетевого оборудования, договор № ЭК-59/17 от 25.12.2017г.)-собственность. 15.Объекты электросетевого хозяйства, расположенные на территории Шахунского, Уренского, Шаранговского районов Нижегородской области(Договор купли-продажи электросетевого оборудования № ЭК-37/17 от 16.10.2017г., № ЭК-36/17 от 16.10.2017г.)-собственность. 16.Электросетевой комплекс г. Кстово/Договор аренды недвижимого имущества г Кстово № 01/2016-А от 02.06.2016 Сроком на по 01.06.2021г.)-аренда имущества муниципальной муниципальной казны г. Кстово 17. Электросетевой комплекс г. Кстово/Договор аренды муниципальных объектов № 1 от 10.01.2018 Сроком на по 09.01.2033г.)-Аренда имущества Котовского муниципального района 18.Электросетевой комплекс г. Кстово/Договор аренды недвижимого имущества г Кстово № 01/2018-А от 05.04.2018-А аренда имущества муниципальной муниципальной казны г. Кстово 19.Электросетевой комплекс г. Кстово (Договор аренды недвижимого имущества г Кстово № 02/2018-А от 30.08.2018 Сроком по 29.08.2023г.) 20.Нижегородский район СНТ Маяк, д. 273 (Договор купли-продажи № эк-15/18 от 29.03.2018) 21. Электросетевой комплекс АО НПП «Самолет»(Договор аренды объектов недвижимого имущества № 02/2018-1 от 01.09.2018 на 5 лет) 22. Электросетевое хозяйство, построенное в рамках технологических присоединений к электрическим сетям АО «ВЭСК» 23. Электросетевой комплекс Гремячево Кулебаевского муниципального района Нижегородской области (Договор купли-продажи № эк-53/18 от 01.11.2018г) 24. ТП на Преснягинин-Г-ского (Договор купли-продажи ООО «Од» № эк-52/18-от36, 10.2018) 25. КТП г. Урень, ул. Беляева, северо-восточнее д.1 (Договор купли-продажи с ООО «Энхэм» № эк-44/18 от 18.10.2018) 26. Электросетевое хозяйство Пятинского района (Договор купли-продажи с ООО «НПЭК» № эк-63/18 от 24.12.2018) 27. Электросетевой комплекс Ворытинского муниципального района Нижегородской области (правый берег ТП) (Договор купли-продажи с ООО «НПЭК» № эк-67/18 от 29.12.2018) 28.Электросетевой комплекс Ворытинского муниципального района Нижегородской области (правый берег) (Договор купли-продажи с ООО «НПЭК» № эк-68/18 от 29.12.2018) 29.Электросетевой комплекс Вадского муниципального района Нижегородской области (2 очередь) (Договор купли-продажи с ООО «НПЭК» № эк-65/18 от 29.12.2018) 30. ТП-1205 (г. Кстово, ул. Магистральная, д. 4Б) (Договор купли-продажи с ЗАО «Ютара автобаз» № эк-65/18 от 29.12.2018) 31. ВЛ-0,4кВ электросетевой комплекс Гремячево Кулебаевского муниципального района Нижегородской области (ЭПН) (Договор купли-продажи с ООО «НПЭК» № эк-74/18 от 28.12.2018) 32. КЛ-0,4кВ электросетевой комплекс Гремячево Кулебаевского муниципального района Нижегородской области (ЭПН) (Договор купли-продажи с ООО «НПЭК» № эк-75/18 от 28.12.2018) 33. Линия электропередачи муниципальной собственности г. Кулабаев (Договор аренды с ООО «Ювоноричи» № эк-76/18 от 28.12.2018) 34. Линия электропередачи Богородский р-он, ул. 1 Мая (Договор купли-продажи г. Кулабаев № 118-19 от 10.06.2019) 35. Уренский район (Договор купли-продажи от 29.09.2018) 36. Сосновский район (договор купли-продажи № ЭК-87/20 от 14.10.20г) 37. Семёновский район (договор аренды №ЭК-77/20 от 19.20.20г.) 38. Сосновский район г. Мухомово (договор аренды №1 1.09.2020) 39. Сосновский район (Акт приема-передачи от 12 мая 2020) 40. Кулебаевский район (Акт приема-передачи от 13.10.20г) 41. Богородский район (договор купли-продажи № ЭК-86/20 от 13.10.20г) 42. Ардатовский район (договор купли-продажи ЭК-88/20 от 16.10.2020, договор аренды № 3 от 20.07.2021) 43. Атяшевский район (договор купли-продажи ЭК-84/21 от 01.03.2021,ЭК-47/21 от 10.06.2021., договор аренды) 44. Богородский район (договор аренды №9,10,11,12,13 от 28.06.22) 45. Сосновский район (договор аренды №8 от 05.08.21) 46. Н.Ивора (договор купли-продажи № 1 от 07.10.2021) 47. г. Дзержинск (договор аренды № РДЦ/40884/21 от 01.10.2021)
1.3	Протяженность кабельных линий электропередачи в одностороннем выражении, км	391,51	1.Электросетевой комплекс г. Кстово Договор №4 от 04.07.2013 года сроком до 03.07.2028 года-аренда имущества муниципальной муниципальной казны г. Кстово. 2.Электросетевой комплекс ПС – 110/10 кВ «АСТ – 2»(Свидетельство о государственной регистрации права № 52-52-14 817/2012-377 от 05.10.2012 года)-собственность. 3.Электросетевой комплекс СТПК «Ждановский» (Договор купли-продажи с ООО «Жилищный ответ» № 166-1/09/17/14 от 01.09.2017)-собственность. 4.Трансформаторная подстанция, Нижегородская обл., Кстовский р-он, г. Кстово, ул. Типографский, строение 9А(Талазушкин, 2А) (Выписка из ЕПРН от 14.11.2017г.) - собственность. 5.Электросетевой комплекс ПС 110/6кВ «АСТ»(Договор № 343/16 от 01.11.2016 года сроком до 31.12.2020г.)-аренда недвижимого имущества и электросетевого оборудования с АО «Верхне-Волжская генерирующая компания». 6.Электросетевой комплекс Сосновского муниципального района Нижегородской области (Договор купли-продажи электросетевого оборудования № ЭК-06/18 от 05.02.2018г. эк-27/18 от 01.06.2018)- собственность. 7.Электросетевой комплекс Богородского муниципального района Нижегородской области (Договор аренды № 44 от 01.11.2017 года сроком до 31.12.2021 г., Договор купли-продажи электросетевого оборудования № ЭК-51/17 от 28.11.2017г.)-Собственность, аренда объектов электросетевого хозяйства Богородского муниципального района Нижегородской области. 8. Электросетевой комплекс Семёновского муниципального района Нижегородской области (Договоры аренды №ЭК-43/17 от 31.10.2017г., №ЭК-42/17 от 24.10.2017г. срок действия до 31.12.2021г.)аренда объектов электросетевого хозяйства Семёновского муниципального района Нижегородской области. 9.Электросетевой комплекс Котовского района, г. Културса, ЖК «Времена года»(Договор купли-продажи электросетевого оборудования, договор № ЭК-57/16 от 27.10.2016г. Построенное ПП 10кВ Културса, д.2)-собственность. 10. Электросетевой комплекса Вадского муниципального района Нижегородской области (Договор купли-продажи электросетевого оборудования № ЭК-50/17 от 28.11.2017г.)-собственность. 11. Электросетевой комплекс Воскресенского муниципального района Нижегородской области (Договоры купли-продажи электросетевого оборудования № ЭК-60/17 от 27.12.2017г., № ЭК-01/18 от 17.01.2018г.) -собственность. 12. Электросетевой комплекс Воскресенского муниципального района Нижегородской области(Договоры купли-продажи электросетевого оборудования № ЭК-66/17 от 27.12.2017г., № ЭК-01/18 от 17.01.2018г.)-собственность. 13. Электросетевой комплекс Сергачевского муниципального района Нижегород

			34. Линии электропередачи муниципальной собственности г. Кулебаки (Договор аренды с администрацией г. Кулебаки № 118-19 от 10.06.2019г) 35. Линия электропередачи Богородский р-он, ул. 1 Мая (Договор купли-продажи № эк-08/19 от 07.06.2019) 36. Урасский район (договор купли-продажи от 29.09.20г) 37. Сосновский район (договор купли-продажи № ЭК-87/20 от 14.10.20г) 38. Сосновский район (договор аренды № ЭК-77/20 от 19.20.20г) 39. Сосновский район п. Мухомово (договор аренды № 1.1.09.2020) 40. Кулебакинский район (Акт приема-передачи от 12 мая 2020) 41. Богородский район (договор купли-продажи № ЭК-86/20 от 13.10.20г) 42. Ардамовский район (договор купли-продажи ЭК-88/20 от 16.10.2020, договор аренды № 3 от 20.07.2021) 43. Ардамовский район (договор купли-продажи № ЭК-74/21 от 11.03.2021 № ЭК-77/21 от 10.06.2021, договор аренды) 44. Богородский район (договор аренды № 9,10,11,12,13 от 28.06.22) 45. Сосновский район (договор аренды № 8 от 05.08.21) 46. Н.Новгород (договор купли-продажи № 1 от 07.10.2021) 47. г. Дзержинск (договор аренды № РЦЦ/40884/21 от 01.10.2021)
5	Средняя летняя температура, °С	18,2	согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации"
6	Номер группы (ш) территориальной сетевой организации по	5	Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций"
7	Номер группы (ш) территориальной сетевой организации по	5	

¹ Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;
Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

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

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

Первый заместитель генерального директора _____ А.В. Гарин


