

ВОПРОСЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ (КРУГЛЫЙ СТОЛ)



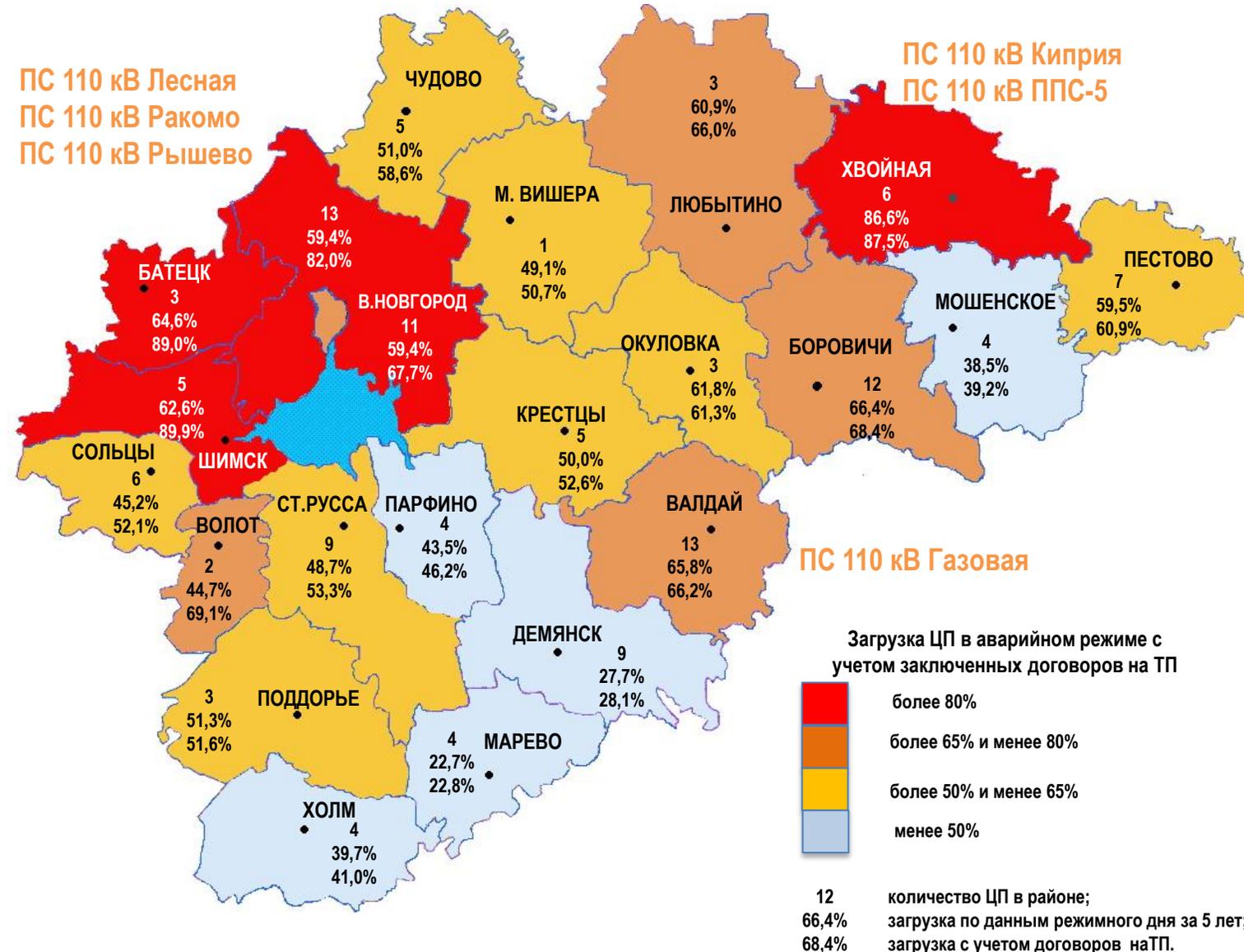
СРЕДНЯЯ ЗАГРУЗКА ЦЕНТРОВ ПИТАНИЯ 35 КВ И ВЫШЕ ПО МУНИЦИПАЛЬНЫМ РАЙОНАМ (2 кв.2016 г.)

ПС 110 кВ Лесная
 ПС 110 кВ Ракомо
 ПС 110 кВ Рышево

ПС 110 кВ Киприя
 ПС 110 кВ ППС-5

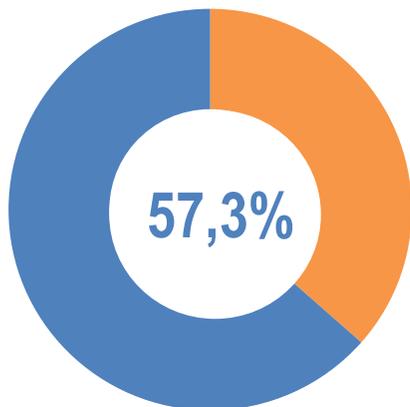
Дефицитные ЦП:

1	ПС 110 кВ Киприя
2	ПС 110 кВ ППС-5
3	ПС 110 кВ Газовая
4	ПС 110 кВ Батецкая
5	ПС 110 кВ Лесная
6	ПС 110 кВ Новоселицы
7	ПС 110 кВ Подберезье
8	ПС 110 кВ Ракомо
9	ПС 110 кВ Савино
10	ПС 35 кВ Пролетарий
11	ПС 35 кВ Рышево
12	ПС 35 кВ Оскуй
13	ПС 110 кВ Шимск

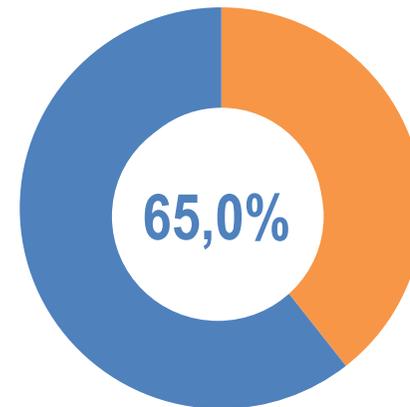


ЗАГРУЗКА ЦЕНТРОВ ПИТАНИЯ 35 КВ И ВЫШЕ ПОЗВОЛЯЕТ ОБЕСПЕЧИТЬ ИНВЕСТОРОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ИНФРАСТРУКТУРОЙ

Средняя загрузка центров питания 35 кВ и выше по данным контрольных замеров за 5 лет



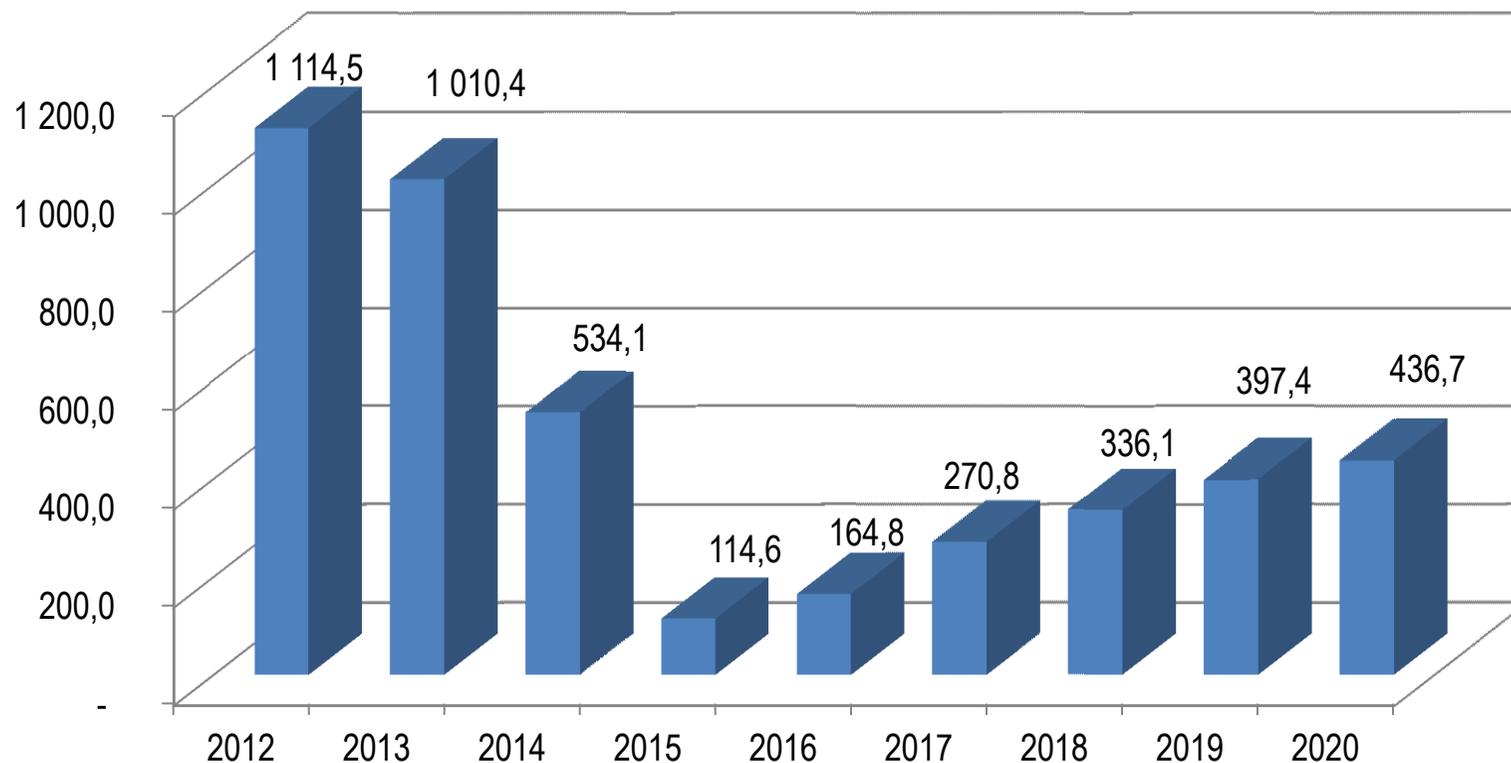
Средняя загрузка центров питания 35 кВ и выше, с учетом договоров технологического присоединения



Количество ЦП	Загрузка ЦП по данным КЗ за 5 лет	Загрузка ЦП с учетом договоров ТП
Свыше 100%	6	13
75%-100%	14	18
30%-75%	62	60
Менее 30%	50	41

С учетом заключенных договоров на технологическое присоединение средняя загрузка центров питания 35 кВ и выше по области **составляет 65 %**

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ФИЛИАЛА ПАО «МРСК СЕВЕРО-ЗАПАДА» «НОВГОРОДЭНЕРГО» , млн. руб.



- ИПР «Новгородэнерго» на 2016-2020 годы утверждена приказом Минэнерго РФ от 30.11.2015 г. №906
- Начиная с 2012 года наблюдается снижение объема финансирования относительно начисляемой амортизации, и, как следствие, растет износ электросетевого хозяйства

ВВОД МОЩНОСТЕЙ ПС ПО ФИЛИАЛУ ПАО «МРСК СЕВЕРО-ЗАПАДА» «НОВГОРОДЭНЕРГО» ЗА ПОСЛЕДНИЕ ГОДЫ

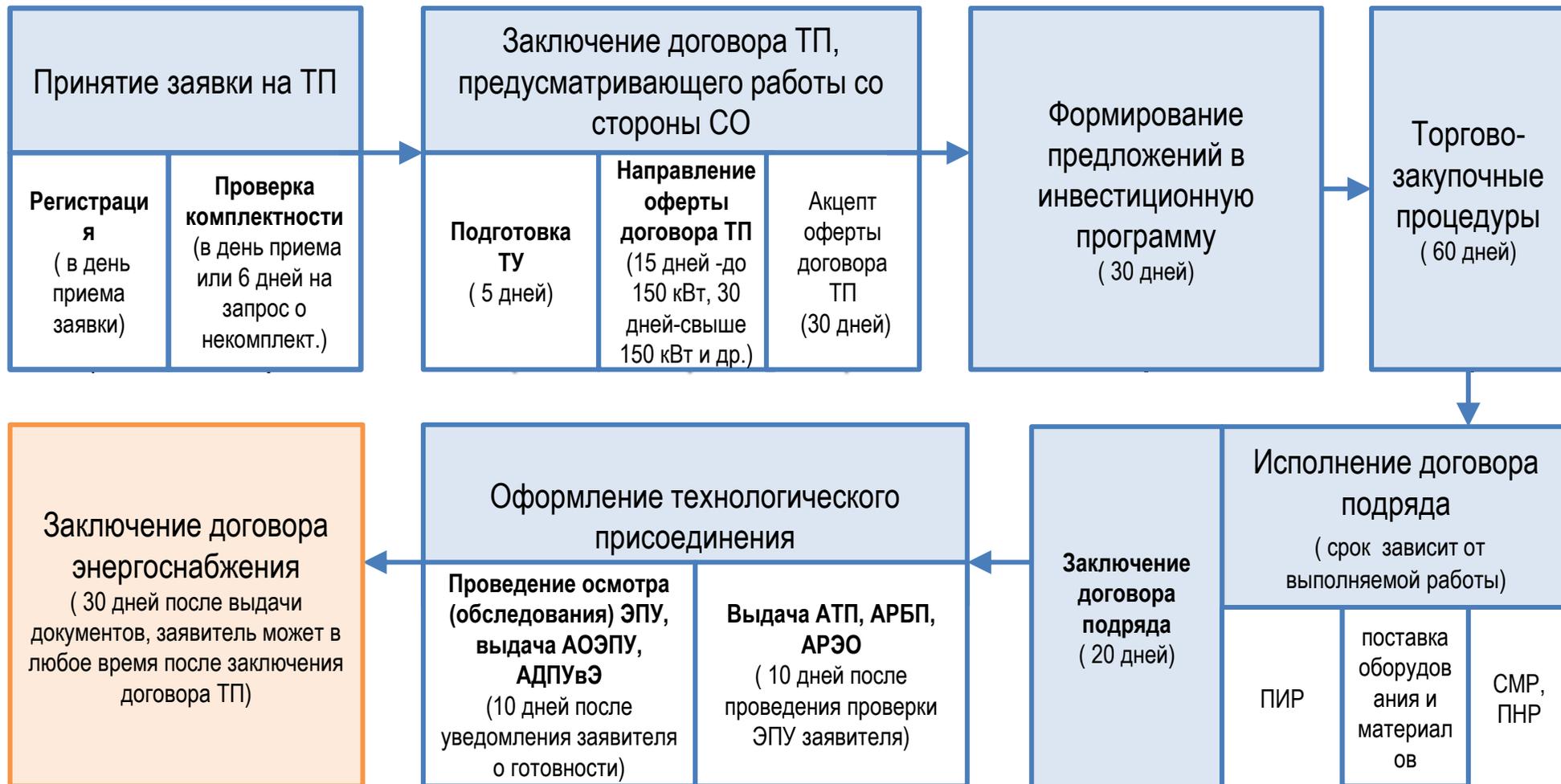
Наименование ПС	Муниципальный район	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Мощность тр-ов до реконструкции, шт.хМВА	Мощность тр-ов после реконструкции, шт.хМВА
вновь построенные					
ПС 110 кВ Новое Рахино	Крестецкий	2009			2x10
ПС 110 кВ Южная	В.Новгород	2009			2x40
реконструированные					
ПС 110 кВ Антоново	В.Новгород	1964	2011	2x25	2x40
ПС 110 кВ Парфино	Парфинский	1965	2012	6,3+10	2x16
ПС 35 кВ Зайцево	Крестецкий	1971	2012	1x1	1x2,5

- За 2009-2012 годы по ИПР филиала «Новгородэнерго» общий объем введенных трансформаторных мощностей составил **214,5** МВА

ПЛАНЫ СТРОИТЕЛЬСТВА И РЕКОНСТРУКЦИИ ПС ФИЛИАЛА ПАО «МРСК СЕВЕРО-ЗАПАДА» «НОВГОРОДЭНЕРГО»

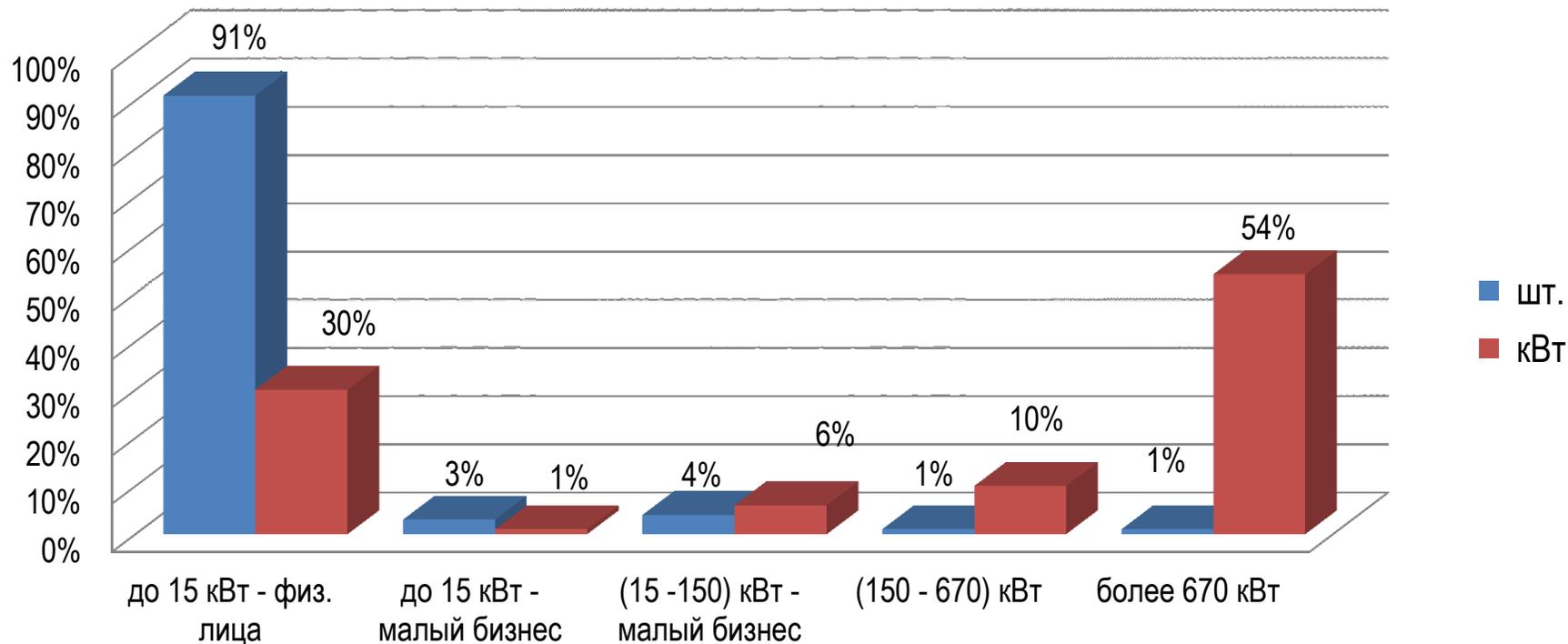
Наименование ПС	Муниципальный район	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции	Мощность тр-ов до реконструкции, шт.хМВА	Мощность тр-ов после реконструкции, шт.хМВА	Источник финансирования
новое строительство						
Строительство 4-х ПС 110 кВ для электроснабжения трассы М11 Москва-Санкт Петербург	Новгородский	2018			2х6,3	Технологическое присоединение
	Окуловский	2018			2х4	
	Новгородский	2018			2х4	
	Новгородский	2018			2х2,5	
ПС 110 кВ Крестецкий ЛПК	Крестецкий	2018-2019			2х16	
реконструкция						
ПС 110 кВ Районная	В.Новгород	1955/2004	2017	3х40	3х40	Инвестиционная программа филиала
ПС 35 кВ Рышево	Новгородский	1975	2017	1х4	1х6,3	
ПС 110 кВ Огнеупоры	Боровичский	1966	2018	2х25	2х25	
ПС 110 кВ Подберезье	Новгородский	1972	2020	2х10	2х16	
ПС 110 кВ Базовая	В.Новгород	1966	2021	20+25+63	2х63	
ПС 110 кВ Савино	Новгородский	1977	2025	2х6,3	2х10	

СХЕМА ПРОЦЕССА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ В ФИЛИАЛЕ ПАО «МРСК СЕВЕРО-ЗАПАДА» «НОВГОРОДЭНЕРГО»



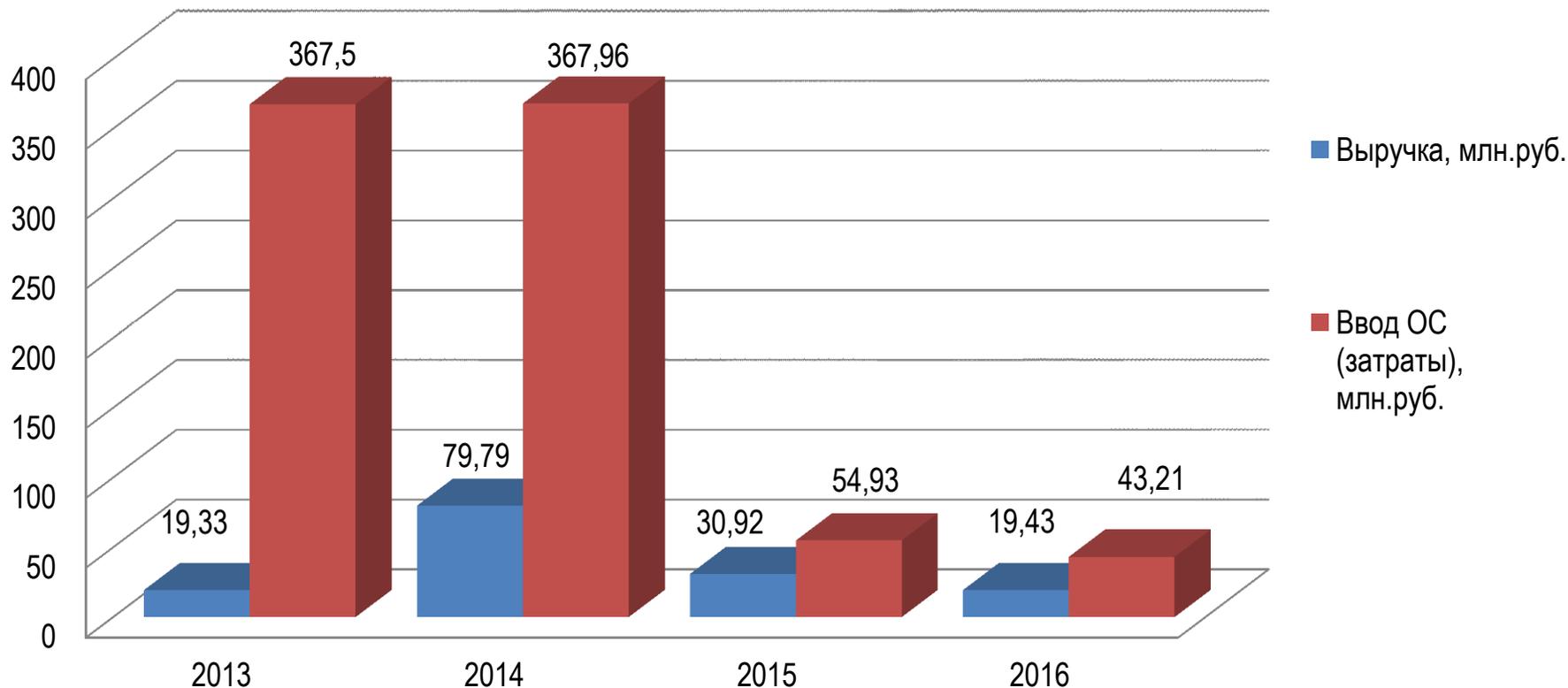
Сроки исполнения обязательств по договорам ТП установлены согласно Правилам технологического присоединения и различны для различных категорий заявителей.

СТРУКТУРА ЗАЯВОК НА ТП за 2015 г.



- 91% от общего количества заявок подаются физическими лицами на технологическое присоединение до 15 кВт, что составляет 30% от всей заявляемой мощности;
- 2 % от общего количества заявок составляют предприниматели с категорией присоединения от 150 кВт и выше, что составляет более 64 % от всей заявляемой мощности

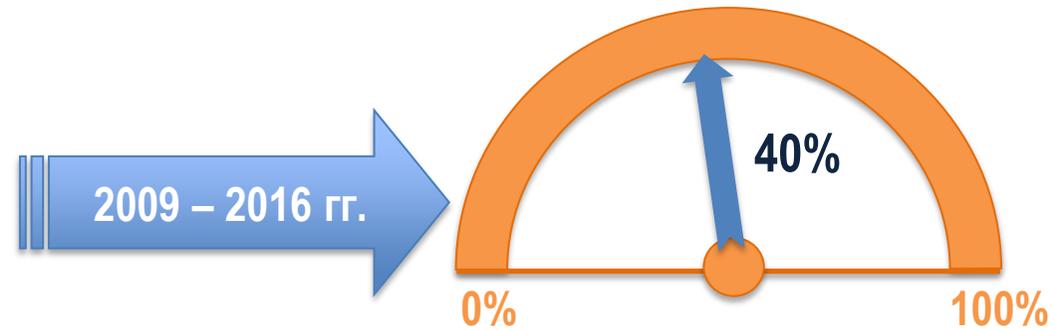
ОБЪЕМ РАБОТ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ, млн. руб



- Выручка от ТП за период 2013-2016 г.г. составила 149,47 млн. руб.
- Ввод основных фондов за тот же период по ТП составил 833,6 млн. руб.
- Таким образом, дефицит средств на ТП за период 2013-2016 г.г. составил 684,13 млн. руб.

ПОСТРОЕННЫЕ ЦЕНТРЫ ПИТАНИЯ НЕ ЗАГРУЖЕНЫ ПРИ ДЕФИЦИТЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ РЕСУРСОВ В СЕТЕВОМ КОМПЛЕКСЕ

- Построено и реконструировано – 5 ЦП
- Установленная мощность – 217 МВА
- Допустимая нагрузка – 113,8 МВА
- Суммарная загрузка этих ЦП – 45,3 МВА



Средняя загрузка вновь построенных и реконструированных центров питания напряжением 35 кВ и выше не превышает 40%

- Центры питания, вновь построенные и реконструированные для нужд технологического присоединения, не обеспечены заявленной потребителями мощностью
- Потребители не перераспределяют неиспользуемую ими мощность
- Потребители не несут ответственность за неиспользование мощности

ПЕРЕЧЕНЬ НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫХ РЕАЛИЗОВАННЫХ ПРОЕКТОВ В 2015-2016 годах

Инвестор	Объект технологического присоединения	Мощность, МВт	Наименование центра питания	Год
ООО «Сетново»	Производство древесных топливных гранул (Любытинский р-н)	1,1	ПС 110 кВ Неболчи	2015
ООО «Нординвест»	Торгово-развлекательный центр «Мармелад» (В.Новгород)	7,0	ПС 110 кВ Базовая	2015
АО«Новгородоблэлектро»	Электроснабжение электротехнического завода (М. Вишера)	2,0	ПС 110 кВ Вишерская	2015
АО«Новгородоблэлектро»	Электроснабжение жилых домов и общественных зданий и медицинского центра(г. Валдай)	4,0	ПС 110 кВ Валдай	2015
Управления делами при Президенте РФ	Технологическое присоединение ПС 110 кВ Новая (Валдайский р-он)	3,145	ВЛ 110 кВ Окуловская-4, ВЛ 110 кВ Новая	2015
Психоневрологический интернат «Оксочи»	Маловишерский психоневрологический интернат «Оксочи» (Маловишерский р-он)	0,882	ВЛ 10 кВ ПС 110 кВ Оксочи	2015
АО«Новгородоблэлектро»	Многофункциональный торговый комплекс «Лента» (В. Новгород)	1,2	ПС 110 кВ Мостици	2015
ООО «Милава»	Тепличный комплекс (Новгородский р-он)	0,52	ПС 110 кВ Мостици	2015
ООО «Мире»	Тепличный комплекс (Маловишерский р-он)	0,85	ПС 110 кВ Вишерская	2015
АО«Новгородоблэлектро»	Многофункциональный торговый комплекс «Ритм-2000» (В. Новгород)	0,65	ПС 110 кВ Районная	2015
ОАО «Оборонэнерго»	Электроснабжение складов-хранилищ (Окуловский р-он)	2,29	ПС 110 кВ Кулотино	2016
ООО «Теплоэнергосервис»	Жилищное строительство в 147 квартале (В.Новгород)	1,827	ПС 110 кВ Южная	2016
АО«Новгородоблэлектро»	Электроснабжение жилых домов и общественных зданий(В. Новгород)	1,088	ПС 110 кВ Западная	2016
ООО «Агрокомплекс»	Тепличный комбинат (Чудовский р-он)	1,606	ПС 110 кВ Спасская	2016

КРУПНЫЕ ПРОЕКТЫ, НАМЕЧЕННЫЕ К РЕАЛИЗАЦИИ ДО 2018 года

Инвестор	Объект технологического присоединения	Мощность, МВт	Наименование центра питания	Год
ООО «Новгородский кролик»	Сельскохозяйственная ферма (Старорусский р-н)	1,093	ПС 110 кВ Русса	2016
ООО «Новгородская картофельная система»	Сельскохозяйственная ферма (Шимский р-н)	5,0	ПС 110 кВ Шимск	2016-2017
АО «Новгородоблэлектро»	Электроснабжение жилых домов и общественных зданий (в. Новгород)	2,4	ПС 110 кВ Восточная	2016
ООО «Новгородские теплицы»	Тепличный комплекс (Новгородский р-н)	8,37	ПС 110 кВ Лесная,	2016-2017
ОКБ «Планета»	Завод по производству радиотехнических изделий (В. Новгород)	3,0	ПС 110 кВ Восточная	2017
ГК «Автодор», ООО «Магистраль двух столиц»	Электроснабжение высокоскоростной магистрали Москва-Санкт Петербург(Новгородский р-он, Окуловский р-он)	9,160	ПС 110 кВ Новоселицы, ВЛ-110 кВ Боровая-2, Окуловская-3, Крестецкая-1	2017-2018
ООО «Бристоль»	Картофелехранилище до 60 тыс. тонн (Солецкий р-он)	1,05	ПС 110 кВ Сольцы	2018
ООО «Газпром»	Реконструкция КС «Новгород» (Новгородский р-он)	1,54	ПС 110 кВ Подберезье	2018
ООО «Деловой партнер+»	Жилищное строительство (В. Новгород)	3,44	ПС 110 кВ Южная	2018
ООО «Конкорд»	Жилищное строительство в комплексе Аркажская слобода (В. Новгород)	4,2	ПС 110 кВ Южная	2017-2018

Льготное технологическое присоединение приводит к неэффективному использованию ресурсов сетевой компании



Предоставляются участки, не обеспеченные электросетевой инфраструктурой, без оценки и учета объема затрат на ее создание

Заявители используют предоставленное им льготное право на присоединение, но не несут ответственность за объем потребления электрической энергии

Заявители не выполняют свои обязательства по вводу ЭПУ и нет возможности включения затрат в следующий период регулирования тарифов

Дефицит средств на реализацию льготного технологического присоединения в 2016 году составляет **220 млн. руб.**

ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕШЕНИЮ ПРОБЛЕМ ЛЬГОТНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

1. Между филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Новгородэнерго» и Правительством Новгородской области подготовлено «Соглашение по вопросам сокращения сроков реализации мероприятий по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям»

Подписание Соглашения задерживается из-за отсутствия Федеральных законов, регламентирующих вопросы упрощения процедуры предоставления земельных участков для целей строительства объектов электросетевой инфраструктуры;

Подготовлена инициатива в Минэкономразвития РФ по внесению соответствующих изменений в Градостроительный кодекс РФ, Земельный кодекс РФ

2. Подготовлены предложения по изменению действующего законодательства в части усиления ответственности Заявителей за использование присоединенной мощности и за своевременное исполнение своих обязательств по технологическому присоединению.

ВОЗМОЖНОСТИ ДЕЙСТВУЮЩЕГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА ПО ИСПОЛЬЗОВАНИЮ РАНЕЕ ПРИСОЕДИНЁННОЙ МОЩНОСТИ

- 1 Перераспределение мощности существующего потребителя в пользу нового заявителя;
- 2 Опосредованное присоединение заявителей;
- 3 Отказ от не востребовавшей мощности в пользу сетевой организации.

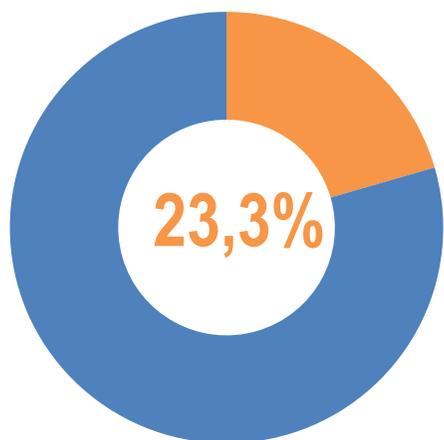
Возможности действующего законодательства используются обеими сторонам неэффективно

ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

№ п/п	Наименование программы	Кол-во объектов свыше 35 кВ	Реконструкция ВЛ 35-110 кВ, км	Строительство ВЛ 35-110 кВ, км	Реконструкция ПС 35-110 кВ, МВА	Строительство ПС 35-110 кВ, МВА
1	Инвестиционная программа развития филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" «Новгородэнерго» на 2016-2020 годы, утвержденная приказом Минэнерго РФ от 30.11.2015 №906	10	25,6	0	274,3	0
2	Комплексная программа развития электрических сетей напряжением 35кВ и выше на территории Новгородской области на 2016-2020г.г., утвержденная ПАО "МРСК Северо-Запада" от 24.05.2016 г.	38	63,18	142,7	802	130,2
3	Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Новгородской области на период 2016-2020 годов, утвержденная Указом Губернатора от 28.04.2016 № 148	30	62,18	228	732,2	210,2
4	Схема территориального планирования Новгородской области, утвержденная Постановлением Правительства Новгородской области от 29.06.2012 №370 (в ред. от 20.02.2015 № 56) до 2022 и до 2032 годов	71	806,9	276,8	750,8	182

ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Основой развития электроэнергетики региона является «Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Новгородской области на период 2016-2020 годов» (СИПР), разработанная в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 и утвержденная Указом Губернатора от 28.04.2016 № 148



ИНВЕТОРЫ	>	удорожание инвестиций
СЕТЕВЫЕ КОМПАНИИ	>	отсутствие средств для модернизации и реновации
РЕГИОНАЛЬНЫЕ БЮДЖЕТЫ	>	недополученные налоги
РЕГИОНАЛЬНЫЕ ОРГАНЫ ВЛАСТИ	>	снижение рейтинга региона

Объекты СИПР, включенные в ИПР, %

Утвержденная ИПР филиала ввиду недостатка источников финансирования не может обеспечить развитие сетевой инфраструктуры Новгородской области в соответствии с СИПР.

ЯРМАРКА ИНВЕСТИЦИЙ - ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- Синхронизация перспективных планов развития регионов с инвестиционными планами сетевой организации
- Согласованное принятие решений о размещении площадок для реализации инвестиционных проектов, с учетом их обеспеченности электросетевой инфраструктурой и стоимостью ее создания
- Повышение обоснованности и прозрачности тарифно-балансовых решений
- Снижение затрат инвесторов на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Новгородэнерго»
- Повышение инвестиционной привлекательности Новгородской области

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!